

электростанций. Все иные затраты, включая затраты на водоподготовку и покупную энергию (мощность) на технологические цели, относятся к затратам на мощность.

7. В разделе 1:

1) В строке «Топливо на технологические цели» отражается стоимость технологического топлива, расходуемого непосредственно на производство электрической и (или) тепловой энергии.

В состав затрат по строке «Топливо на технологические цели» включается стоимость топлива, использованного для производства электрической и (или) тепловой энергии, которое приобретает как со стороны, так и добывается (производится самой организацией). Затраты на топливо, производимое самой организацией и израсходованное (подлежащее расходованию) на производство энергии, определяются отдельно по соответствующим статьям затрат на его производство.

Стоимость топлива франко-станция назначения состоит из стоимости франко-станция отправления, суммы скидок и надбавок за отклонение от норм по зольности, влажности и калорийности, железнодорожного тарифа или водного фрахта и других расходов до станции назначения. В стоимость топлива франко-станция назначения не включаются расходы по разгрузке, складированию и транспортированию в пределах площадки электростанции и ее сооружений, а также расходы по переработке топлива. Такие расходы учитываются по другим строкам (общехозяйственным или по топливно-транспортному цеху).

Если с одного склада снабжаются топливом несколько электростанций, котельных, расходы по его содержанию распределяются пропорционально потребляемому топливу.

Распределение израсходованного энергетическими котлами электрических станций топлива между отпускаемой электрической и тепловой энергией осуществляется в соответствии с учетной политикой организации;

2) В строке «Вода на технологические цели» отражаются затраты на оплату счетов поставщиков воды, оплату труда персонала подразделений, ответственных за водоподготовку с отчислениями на социальные нужды, оплату химических

реактивов, материалов, ремонтных работ и других расходов, осуществляемых для организации технологического процесса химической очистки воды.

На тепловых электрических станциях по строке «Вода на технологические цели» учитываются затраты на воду, расходуемую на технологические цели:

питание котлов, для гидрозолоудаления и золоулавливания;

пополнение системы теплофикации и отпуска горячей воды;

для системы циркуляционного водоснабжения;

другие цели, связанные с технологией производства электрической и (или) тепловой энергии.

Если химически очищенная вода отпускается не только для питания котлов электростанции, но и сторонним потребителям, то затраты на воду, отпускаемую на сторону, не учитываются в строке «Вода на технологические цели»;

3) В строке «Оплата труда производственных рабочих» учитываются затраты на оплату труда производственных рабочих, непосредственно участвующих в технологическом процессе производства электрической и (или) тепловой энергии, а также оплата труда других категорий работников, непосредственно занятых в процессе производства электрической и (или) тепловой энергии: дежурных инженеров станций, подстанций, начальников смен, вахт и всего дежурного (вахтенного) персонала цеха, подстанций, лабораторий (если лаборатории не планируются в составе вспомогательных производств).

Также к указанной строке относится оплата труда начальников цехов (других структурных подразделений) и их заместителей, если они наряду с административными функциями несут обязанности вахтенного персонала, на правах начальников смен. По этой же строке учитываются премии указанной группе работников по действующим системам (положениям) премирования, надбавки к заработной плате, выплаты стимулирующего и компенсационного характера.

Оплата труда руководителей, специалистов, служащих и младшего обслуживающего персонала, не участвующих непосредственно в процессе производства (если они не несут обязанностей вахтенного персонала) в указанной строке не отражаются, а учитываются в строке «Цеховые расходы».

В указанной строке также не учитывается оплата труда ремонтного персонала;

4) В строке «Отчисления на социальные нужды от затрат на оплату труда производственных рабочих» учитываются предусмотренные действующим законодательством отчисления на социальные нужды с затрат на оплату труда, отраженных по строке «Оплата труда производственных рабочих». В этой же строке отражаются затраты организации, связанные негосударственным пенсионным обеспечением (далее – НПО), а также страхование работников от несчастных случаев;

5) В строке «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» отражаются:

затраты по содержанию производственного оборудования и рабочих мест: стоимость смазочных, обтирочных материалов, эмульсии для охлаждения и прочих материалов, необходимых для ухода за оборудованием, содержанием его в рабочем состоянии; стоимость услуг вспомогательных производств по содержанию и эксплуатации оборудования и аналогичные расходы, стоимость материалов, расходуемых в качестве эксплуатационного расхода: смазочных масел для всех вспомогательных механизмов с вращающимися частями, доливки турбинного масла в межремонтный период для регуляторов турбин и котлов, подшипников турбогенераторов; химических реактивов для химической лаборатории; кислоты для зарядки аккумуляторов, засыпки и досыпки шаров в шаровые мельницы, электрощеток для генераторов и электромоторов, электроламп для сигнализации (щиты управления), электроматериалов, ветоши, керосина и других обтирочных материалов;

затраты по ремонту производственного оборудования, транспортных средств и ценных инструментов: затраты по ремонту производственного оборудования, железнодорожных путей, ценных инструментов и транспортных средств (цехового транспорта): стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте производственного оборудования (силовые машины, передаточные устройства и сооружения, рабочие машины), транспортных средств и ценных инструментов; заработная плата и отчисления на социальные нужды рабочих,

занятых на работах по ремонту; стоимость услуг ремонтных цехов и других вспомогательных производств по ремонту оборудования, транспортных средств, ценных инструментов;

затраты по содержанию и эксплуатации транспорта (расходы по перемещению материалов, полуфабрикатов, изделий): расходы по содержанию и эксплуатации собственных и привлеченных со стороны транспортных средств (грузовых автомашин, авто- и электрокаров, подъемных кранов, занятых перемещением сырья, топлива, материалов, запчастей, инструментов): стоимость смазочных и обтирочных материалов, горючего, запасных частей и других материалов, израсходованных в связи с эксплуатацией указанных транспортных средств; заработная плата рабочих (водителей авто- и электрокаров, крановщиков), занятых перемещением грузов, подвозкой в цех, выгрузкой материалов, инструментов и деталей к рабочим местам и уборкой их от рабочих мест и отчисления на социальные нужды; стоимость транспортных услуг вспомогательных цехов и хозяйств, стоимость транспортных услуг, оказанных сторонними организациями; содержание железнодорожных путей. В тех случаях, когда железнодорожный транспорт на тепловых электрических станциях входит в состав топливно-транспортного цеха, его затраты учитываются по данной строке;

возмещение износа инструментов и приспособлений, стоимость услуг цехов по заточке и ремонту;

оплата работ и услуг производственного характера;

другие расходы, не предусмотренные в предыдущих строках, связанные с содержанием и эксплуатацией оборудования.

В этой же строке отражаются отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования). Данные приводятся по факту начисления;

б) В строке «Амортизация производственного оборудования» учитываются амортизационные отчисления по следующим группам основных фондов, закрепленных за соответствующими цехами (или аналогичными структурными подразделениями): силовые машины и оборудование, передаточные устройства и

сооружения, рабочие машины и оборудование, инструмент, средства внутрицехового транспорта;

7) В строке «Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы)» учитываются пусковые расходы, связанные с комплексным опробованием оборудования и наладочными работами и испытаниями после ввода в эксплуатацию нового оборудования (в том числе после реконструкции) или пуска оборудования после капитального ремонта.

К затратам на пусковые расходы относятся расходы на проверку готовности новых агрегатов к вводу в эксплуатацию путем комплексного опробования (под нагрузкой) всех машин и механизмов (пробная эксплуатация) с пробным выпуском продукции, наладкой оборудования;

8) В строке «Цеховые расходы» отражаются следующие затраты:

содержание цехового персонала;

оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО начальников цехов и их заместителей, а также начальников производственных служб, лабораторий, сетей, их заместителей, инженерно-технических работников в цехах, служащих и младшего обслуживающего персонала этих подразделений;

содержание зданий и инвентаря;

стоимость материалов, израсходованных на хозяйственные нужды цехов, а также на содержание осветительной электросети, отопительной сети, водоснабжения и канализации, на содержание помещений в чистоте, стоимость израсходованного топлива на отопление; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО вспомогательных рабочих, занятых на разных хозяйственных работах (на работах по содержанию отопительной сети и уборке производственных помещений, очистке дымоходов, очистке крыш от снега); стоимость энергии, воды, пара, потребленных на хозяйственные нужды;

ремонт зданий и инвентаря;

затраты на ремонт зданий: стоимость потребленных ремонтно-строительных материалов; оплата труда (и отчисления на социальные нужды и НПО) рабочих ремонтных цехов;

амортизация зданий и инвентаря (амортизационные отчисления по действующим нормам основных средств цехов, кроме амортизации, включенной в строку «Амортизация производственного оборудования»);

расходы по испытаниям, опытам и исследованиям (стоимость материалов, израсходованных на осуществление опытов, исследований и испытаний; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО рабочих, занятых на этих работах; стоимость услуг цехов и хозяйств; оплата работ сторонних организаций; прочие денежные расходы; расходы по испытанию котлов, турбин и другого оборудования в целях повышения их экономичности; услуги сторонних и собственных лабораторий, если последние учитываются в составе вспомогательных производств, по анализу топлива, масел, воды, конденсата, кабелей, изоляторов, как по электростанциям, так и электрическим, тепловым сетям);

расходы по охране труда и технике безопасности (мероприятия по предупреждению несчастных случаев; мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве; мероприятия по общему улучшению условий труда; расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на приобретение индивидуальных средств защиты, спецодежды, спецобуви, лечебно-профилактическое питание и прочие);

оплата работ и услуг производственного характера;

прочие цеховые расходы;

энергия собственного производства, расходуемая на отопление и освещение цехов основного производства, рассматривается как расход на собственные производственные нужды;

9) В строке «Общехозяйственные расходы» и ее составляющих: если невозможно определить к какому виду продукции, работ, услуг относятся затраты, то такие затраты распределяются пропорционально выручке от реализации соответствующих видов продукции, работ, услуг или иным методом, предусмотренным в учетной политике организации;

10) В строке «Административно-управленческие расходы» отражаются:

оплата труда и отчисления на социальные нужды (оплата труда административно-управленческого персонала; оплата труда работников нештатного (несписочного) состава в части, относящейся к административно-управленческим расходам; отчисления на социальные нужды и НПО);

расходы на служебные командировки и перемещения (расходы по всем видам командировок административно-управленческого персонала, включая оформление виз и сборов; расходы и подъемные при перемещении работников административно-управленческого персонала и членов их семей);

расходы по содержанию пожарной, военизированной и сторожевой охраны (оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО персонала вахтерской, пожарной и сторожевой охраны; стоимость горючего, смазочных и других материалов для специального автотранспорта и противопожарных машин: расходы на содержание и ремонт противопожарных приспособлений; износ обмундирования, выдаваемого работникам охраны, и дежурной спецодежды; прочие расходы);

прочие административно-управленческие расходы, в том числе: канцелярские, типографские, почтово-телеграфные расходы управления, производственных служб, цехов, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость графических, переплетных работ, стоимость бланков отчетности и документации управления, служб, цехов; расходы по юридическому, методическому обеспечению, рекламе, оплата аудиторских, консультационных и иных услуг сторонних организаций);

расходы на содержание диспетчерской и иных средств связи и передачи данных; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы по содержанию и обслуживанию средств вычислительной и оргтехники, информационному обеспечению; оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО обслуживающего персонала; оплата работ и услуг сторонних организаций;

расходы на содержание (кроме текущего ремонта) зданий и инвентаря административно-управленческого назначения: отопление, освещение, водоснабжение, канализация; оплата коммунальных услуг;

расходы на ремонт основных средств административно-управленческого назначения (зданий, инвентаря);

расходы на служебные разъезды и содержание собственного легкового транспорта; оплата работ и услуг сторонних организаций;

прочие административно-управленческие расходы, не предусмотренные в предыдущих строках;

11) В строках «Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и «Оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» отражаются затраты на оплату услуг системного оператора и организаций, обеспечивающих функционирование оптового рынка электрической энергии и мощности, при этом расходы на оплату услуг, оказываемых Администратором торговой системы оптового рынка, относятся на электрическую энергию, остальные – на мощность;

12) В строке «Обязательные платежи (налоги, сборы), включаемые в производственные затраты» отражаются соответствующие обязательные платежи, относимые на себестоимость (кроме включенных в строки, содержащие отчисления на социальные нужды). В этой строке гидроэлектростанции выделяют плата за пользование водными объектами и отражают его как затраты на электрическую энергию, все прочие обязательные платежи относятся к затратам на мощность;

13) В строке «Прочие общехозяйственные расходы» отражаются общепроизводственные расходы организации, относимые к общехозяйственным, не указанные в предыдущих строках;

а) Содержание стационарного персонала:

оплата труда персонала не административно-управленческого характера, отчисления на социальные нужды и НПО;

б) Содержание, ремонт зданий, сооружений и инвентаря стационарного назначения:

Расходы на содержание и ремонт основных средств и инвентаря не административно-управленческого назначения: отопление, освещение, канализация, водоснабжение; стоимость электрической энергии и материалы для освещения

помещений, производственных территорий и дорог; материалы для содержания помещений в чистоте; оплата труда персонала (не административно-управленческого), обслуживающего здания и сооружения общестанционного назначения; установка, проверка, износ, клеймение и ремонт измерительных приборов и других предметов, не числящихся в основных средствах.

Расходы на содержание центральных складов: оплата труда рабочих и кладовщиков, отчисления на социальные нужды и НПО, отопление, освещение складов, расходы по перемещению материалов из одного склада в другой и прочие расходы по складам; расходы на содержание зданий, помещений и инвентаря буфетов, столовых и медпунктов, находящихся на территории данной организации, если они относятся на основную деятельность (в противном случае относятся на непрофильную деятельность);

в) Амортизационные отчисления по основным средствам общестанционного характера, включая основные средства административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

г) Арендная плата и лизинг;

д) Расходы по страхованию;

е) Затраты на экологию (кроме налогов и сборов);

ж) Расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, на производство испытаний, опытов, исследований, содержание лабораторий, расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям:

Затраты по испытаниям, опытам и исследованиям станционного характера, непосредственно не относящиеся к цехам, участкам. Затраты по исследовательским работам некапитального характера, осуществляемым силами персонала организации и дающим эффект в течение планируемого года: оплата труда и отчисления на социальные нужды и НПО работников лабораторий, ремонт инструмента, приборов лабораторий и отделов технического контроля.

Расходы по изобретательству и техническим усовершенствованиям, не являющиеся капитальными затратами: вознаграждения авторам изобретений и рационализаторских предложений; расходы по изготовлению и испытанию моделей

и образцов по изобретениям и рационализаторским предложениям, затраты по проведению опытно-экспериментальных работ; прочие расходы, в частности расходы на организацию выставок, смотров, конкурсов и других мероприятий по изобретательству и рационализации;

з) Расходы по охране труда и технике безопасности:

мероприятия по предупреждению несчастных случаев;

мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве;

мероприятия по общему улучшению условий труда;

и) Расходы по повышению квалификации и подготовке кадров. Расходы по подготовке и повышению квалификации работников, предусмотренные действующим законодательством и утвержденные сметой; расходы по производственной практике студентов высших учебных заведений (вуз) и техникумов, лицеев; расходы стипендии работникам организации, командированным на учебу в вузы, техникумы;

к) Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду;

л) Расходы на обеспечение безопасности электрических станций и других объектов электроэнергетики;

м) Расходы по организованному набору рабочих, предусмотренные действующим законодательством и утвержденной сметой;

н) Расходы и подъемные при перемещении руководителей и специалистов (кроме административно-управленческого персонала и цехового персонала и их семей);

о) Другие прочие общехозяйственные расходы;

Электрическая и тепловая энергия собственного производства, расходуемая на отопление и освещение объектов общехозяйственного назначения, рассматривается как расход на производственно-хозяйственные нужды;

14) В строке «Покупная энергия (мощность)» указываются затраты организации на покупную энергию (мощность), приобретаемую для собственных, производственных и хозяйственных нужд, а также для реализации. Все иные

затраты, связанные с операциями покупки/продажи энергии, относятся к прочей деятельности и не отражаются.

В строке «Покупная энергия (мощность) на технологические цели» содержится стоимость покупной энергии (мощности), израсходованной на собственные, производственные и хозяйственные нужды. В строке «Покупная энергия (мощность) на технологические цели» отражаются затраты на фактически израсходованную энергию (мощность). Недоиспользованная на эти цели покупная энергия (мощность) должна быть включена в строку «Покупная энергия для реализации».

В структуру расхода энергии на производственные и хозяйственные нужды включается расход электрической энергии (тепловой энергии) на следующие объекты и виды работ:

котельные и электробойлерные установки, а также электростанции, работающие в режиме котельной (без выработки электрической энергии);

объекты генерации (включая дизельные электростанции), находящиеся в консервации или резерве (при одновременном отсутствии выработки электрической и тепловой энергии);

монтажные, наладочные, экспериментальные и ремонтные работы, выполняемые хозяйственным способом;

ремонтно-механические и столярные мастерские, склад оборудования и материалов, базисный склад топлива, масляное хозяйство, автохозяйства, ремонтно-производственные базы, учебные комбинаты и полигоны, служебные и жилые помещения оперативного персонала подстанций и автоматизированных (малых) гидроэлектростанций с дежурством на дому;

административные здания, включая отдельно расположенные служебные помещения различного назначения: учебные кабинеты, библиотека, медпункт, бытовые помещения, помещения для отдыха ремонтного персонала, помещения специализированных лабораторий, убежища и другие объекты и виды работ, обеспечивающие основное производство в энергетике;

15) В строке «Покупная энергия для реализации» отражается стоимость покупной энергии, приобретаемой для реализации;

16) В строки «Затраты на передачу энергии», «Затраты на сбыт энергии» вносятся затраты по соответствующим видам деятельности в целях формирования полного объема затрат на полезно отпущенную энергию;

17) Значение в итоговой строке «Всего затрат на полезно отпущенную энергию (мощность)» формируется как сумма производственных затрат организации и стоимости всей покупной энергии (строки с номерами показателей 1-9, 10) сложенная с затратами на передачу и сбыт энергии (строки с номерами показателей 11 и 12).

Значение в итоговой строке «Всего затрат на отпущенную с шин энергию (мощность)» формируется как сумма производственных затрат организации по строкам с номерами показателей 1 - 9 и стоимости покупной энергии на технологические цели (строка с номером показателя 10.1).

В составе итоговых затрат на отпущенную энергию выделяются суммарные затраты на ремонт основных фондов и отражаются отдельной строкой «из них Затраты на ремонт основных фондов»;

8. Из затрат на электрическую энергию должен быть исключен (по себестоимости) расход электрической энергии на тепловую энергию и, соответственно, прибавлен к затратам на тепловую энергию по тем же строкам (и наоборот);

9. В затраты на производство электрической и (или) тепловой энергии не включаются:

присужденные или признанные должником штрафы, пени за нарушения договорных обязательств по поставкам продукции (невыполнение обязательств по договорам поставки продукции, несвоевременный возврат тары), штрафы за простой вагонов, судов и других видов транспорта, за не использование заявленных перевозочных средств, за недогруз вагонов до технических норм, за простой грузового транспорта при погрузке и выгрузке, а также другие внереализационные расходы;

убытки от стихийных бедствий (потери от уничтожения и порчи производственных запасов и других ценностей, потеря от остановки производства), а также расходы, связанные с ликвидацией стихийных бедствий;

затраты, связанные с заемной политикой организации, включая проценты по кредитам и ссудам полученным;

расходы, связанные с обслуживанием бытовых нужд персонала и хозяйственным содержанием и текущим ремонтом соответствующих зданий, помещений и сооружений (жилищное хозяйство, прачечные, бани, детские сады, дома отдыха, санатории);

потери и убытки отчетного года, в том числе убытки от списания безнадежных долгов и долгов, по которым истекли сроки исковой давности;

выявленные в отчетном году убытки по операциям прошлых лет, принадлежность которых к прошлым годам подтверждена документально;

недостачи (за вычетом излишков товарно-материальных ценностей, выявленных при инвентаризации), долги по хищениям и порче материальных ценностей, если их стоимость не может быть взыскана с виновных лиц, долги по недостачам, растратам и хищениям товарно-материальных ценностей, во взыскании которых отказано судом;

благотворительность или иные затраты на выполнение или оплату работ (услуг), не связанных с производством продукции (работы по благоустройству городов и поселков или другие виды работ, услуг сторонним организациям);

затраты на выполнение работ по строительству;

иные затраты, не относящиеся непосредственно к производству электрической и (или) тепловой энергии;

затраты, связанные с производством и реализацией других видов продукции (работ, услуг), таких как:

присоединение новых потребителей к электрической и (или) тепловой сети;

обслуживание электрических сетей и услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии сторонних поставщиков;

невозврат конденсата, подпиток теплосети, отпуск химически очищенной воды (с учетом ее подогрева);

работы и услуги, выполненные для сторонних организаций (ремонт, наладка, строительство);

отпуск на сторону золы и шлака (и других продуктов сгорания или переработки топлива), известкового шлама, металлолома и других отходов.

10. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

11. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

12. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

13. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности

предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.39
к приказу Минэнерго России
от «16» *августа* 20 *18* г. № *865*

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии»

1. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

3. В разделе «Сведения о квалифицированном объекте» указываются следующие сведения:

1) в графе «Наименование генерирующего объекта» указывается наименование генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ);

2) в графе «Коды групп точек поставки» указывается код (коды) группы (групп) точек поставки (далее – ГТП) генерации, зарегистрированный (зарегистрированных) в отношении генерирующего объекта, с использованием которого осуществляется поставка электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (для участников оптового рынка электрической энергии и мощности) и определяемый Ассоциацией «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью». Указанная графа заполняется для

генерирующих объектов поставляющих электрическую энергию и мощность на оптовый рынок электрической энергии и мощности;

3) в графе «Место нахождения генерирующего объекта» указывается адрес места нахождения генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ;

4) в графе «Вид возобновляемого источника энергии» указываются виды ВИЭ, используемые на генерирующем объекте при производстве, согласно пункту 195 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2019, № 40, ст. 5563);

5) в графе «Категория квалификации» указывается категория квалификации генерирующего объекта в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2018, № 41, ст. 6241) (далее – Правила квалификации);

6) в графе «Номер квалификационного свидетельства» указывается уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ;

7) в графе «Дата квалификационного свидетельства» указывается дата выдачи свидетельства о квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования ВИЭ;

8) в графе «Показатель степени локализации, проценты» указывается степень локализации по генерирующему объекту, определенная в соответствии с Правилами квалификации;

9) в графе «Установленная генерирующая мощность, МВт» указывается значение величины установленной генерирующей мощности генерирующего объекта;

10) в графе «Иные виды топлива» указываются иные источники энергии, не относящиеся к ВИЭ и используемые при производстве электрической энергии и

тепловой энергии – для генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированного использования различных видов топлива;

11) в графе «Режим производства» указывается режим функционирования генерирующего объекта, – выработка электрической энергии, либо комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;

12) в графе «Наименование юридического лица или индивидуального предпринимателя - владельца квалифицированного объекта» указываются:

полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы; основной государственный регистрационный номер (ОГРН);

фамилия, имя, отчество (при наличии); основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП) – для индивидуальных предпринимателей;

13) в графе «Прочие отметки» указывается по усмотрению субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса дополнительная информация о квалифицированном генерирующем объекте.

4. В разделе «Сведения о сертификации квалифицированного объекта» указываются следующие сведения:

1) в графе «Наименование квалифицированного генерирующего объекта» указывается наименование квалифицированного генерирующего объекта;

2) в графе «Реквизиты свидетельства о квалификации (номер, дата квалификации)» указываются реквизиты сертификата квалифицированного генерирующего объекта, включающие номер и дату выдачи;

3) в графе «Расчетный период» указывается расчетный период, в котором произведена электрическая энергия, в отношении которой выдан сертификат в формате дд.мм.гггг - дд.мм.гггг;

4) в графе «Общий объем производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте, кВт•час» указывается общий объем производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте;

5) в графе «Объем электрической энергии, на который выдан сертификат, кВт•час» указывается объем производства электрической энергии на

квалифицированном генерирующем объекте, в подтверждение которого выдан сертификат;

б) в графе «Суммарный объем продажи электрической энергии потребителям, кВт•час» указывается суммарный за расчетный период объем продажи электрической энергии по договору, заключенному владельцем сертификата и потребителем электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, определяемый гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2019, № 26, ст. 3453) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии);

7) в графе «Наименования потребителей, которым осуществляется продажа электрической энергии» указываются наименования потребителей, которым осуществляется продажа электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте. Указанная графа заполняется для генерирующих объектов, поставляющих электрическую энергию на розничные рынки электрической энергии;

8) в графе «Объем продажи электрической энергии, кВт•час» указывается объем продажи каждому потребителю электрической энергии, произведенной квалифицированным генерирующим объектом, определенный владельцем сертификата исходя из данных о суммарном за расчетный период объеме продажи электрической энергии по договору, заключенному владельцем сертификата и потребителем электрической энергии в отношении квалифицированного генерирующего объекта, определяемом гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанная графа заполняется только для объектов розничного рынка;

9) в графе «Объем собственного потребления электрической энергии, кВт•час» указывается объем собственного потребления электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом;

10) в графе «Наименование сетевых организаций, которым произведена продажа электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства» указываются наименования сетевых организаций, которым произведена продажа электрической энергии, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объекта электросетевого хозяйства;

11) в графе «Объем к продаже электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, кВт•час» указывается объем к продаже электрической энергии за расчетный период, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяющего указанный объем, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

12) в графе «Объем электрической энергии, на который сертификат не погашен, кВт•час» указывается объем электрической энергии, полученный от квалифицированного генерирующего объекта, на который сертификат не погашен;

13) в графе «Отметка о погашении сертификата» указывается отметка о погашении сертификата на соответствующий объем электрической энергии.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств

государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.40
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2018 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором организация, предоставляющая информацию, либо обособленное подразделение такой организации осуществляет деятельность по передаче электрической энергии (обеспечивают деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть). Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. В строке «Наименование обособленного подразделения»

указывается наименование обособленного подразделения организации. Сведения в отношении каждого обособленного подразделения предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заполняет форму в целом по организации.

6. В разделе «Статьи доходов и расходов» указываются фактические значения показателей за отчетный год без учета суммы налога на добавленную стоимость.

7. В разделе «Статьи доходов и расходов»:

1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), всего, в том числе с детализацией по видам деятельности: от реализации услуг по передаче (распределению) электрической энергии, от реализации услуг по технологическому присоединению, доходы от реализации электрической энергии (мощности) при осуществлении функции гарантирующего поставщика электрической энергии, доходы от прочей деятельности за отчетный год, расходах, относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;

2) в строке «Расходы, относимые на себестоимость, всего» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость, которые фактически понесены в отчетном году;

3) в строке «сырье и материалы, инструменты, оснастка, лабораторное оборудование, иное оборудование» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

4) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного года, в котором они были произведены;

5) в строку «расходы на топливо, всего» включаются затраты на технологическое топливо для работы отдельных видов электросетевого оборудования. Также в этой строке отражаются затраты на горюче-смазочные материалы собственного и арендованного автотранспорта;

6) в строку «вода на технологические цели» включаются расходы по выставленным счетам поставщиков воды и другие материальные затраты, связанные с использованием в организации воды на технологические цели;

7) в строке «покупная энергия» отражаются затраты на покупную электрическую энергию, мощность, тепловую энергию и мощность, в том числе для продажи при исполнении организацией функции гарантирующего поставщика;

8) в строку «электрическая энергия и мощность на компенсацию потерь» включаются затраты для компенсации технологических потерь, возникающих при передаче (распределении) электрической энергии;

9) в строку «электрическая энергия и мощность для последующей перепродажи при осуществлении функции гарантирующего поставщика» включаются расходы на приобретение электрической энергии с целью ее последующей реализации потребителям;

10) в строку «электрическая энергия и мощность на прочие нужды» включается стоимость покупной электрической энергии и мощности, израсходованной на хозяйственные и иные нужды;

11) в строку «тепловая энергия и мощность» включается стоимость покупной тепловой энергии и мощности, израсходованной на хозяйственные и иные нужды;

12) в строке «расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты:

на устройство и содержание ограждений машин и их движущих частей, люков, отверстий, сигнализаций, прочих видов устройств некапитального характера, обеспечивающих технику безопасности;

устройство и содержание дезинфекционных камер, умывальников, душевых, бань и прачечных на производстве (где предоставление этих услуг работникам связано с особенностями производства);

оборудование рабочих мест специальными устройствами (некапитального характера) и иными средствами индивидуальной защиты, а также в случаях, предусмотренных законодательством, специальным питанием;

содержание установок по газированию воды, льдоустановок, кипятильников, баков, раздевалок, шкафчиков для специальной одежды, сушилок, комнат отдыха;

создание других условий, предусмотренных специальными требованиями, а также приобретение справочников и плакатов по охране труда, организации докладов, лекций по технике безопасности;

13) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией и не включенных в строки, указанные выше. В том числе в данную строку включаются канцелярские и иные офисные расходы производственных подразделений и служб, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость бланков отчетности и документации. В этой же строке отражаются расходы по содержанию и комплектации средств связи, вычислительной и оргтехники, информационному и компьютерному обеспечению, расходы на приобретение запасных частей для автотранспорта;

14) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, или ее подразделениями;

15) в строку «услуги организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» включаются затраты на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

16) в строку «услуги территориальных сетевых организаций» включаются затраты на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций, в том числе для передачи электрической энергии собственным потребителям;

17) в строке «услуги сторонних организаций по ремонту основных средств» указывается сумма расходов на оплату услуг юридическим лицам, не являющимся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, по проведению текущих и средних ремонтов объектов основных средств, не меняющих их балансовую стоимость, а также работ по систематическому и своевременному предохранению их от преждевременного износа и поддержанию в рабочем состоянии;

18) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату транспортных услуг, оказываемых юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

19) в строке «расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России и организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности;

20) в строке «оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указывается сумма расходов на оплату услуг системного оператора Единой энергетической системы России;

21) в строке «оплата услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности» указывается сумма расходов на оплату услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности;

22) в строке «другие услуги» указывается сумма прочих расходов на услуги, связанные с работой оптового рынка электрической энергии и мощности, биржевые и не биржевые услуги;

23) в строке «другие работы и услуги производственного характера» указывается сумма прочих затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, оказанные организацией за отчетный год;

24) в строке «амортизация» включаются данные об амортизационных отчислениях, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов, находящихся в собственности. В соответствии с учетной политикой организации, в указанной строке могут отражаться данные по основным средствам административно-управленческого назначения, а также амортизация нематериальных активов;

25) в строке «расходы на оплату труда с учетом страховых взносов» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

26) в строке «фонд оплаты труда» (далее – ФОТ) указывается размер фонда оплаты труда работников организации, основной и дополнительной оплаты труда инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

27) в строке «из них фонд оплаты труда ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

28) в строке «страховые взносы» указываются сумма обязательных отчислений по установленным законодательством нормам органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

29) в строке «из них страховые взносы ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

30) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного пенсионного страхования;

31) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

32) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

33) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь, не являющихся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

34) в строке «услуги по охране» указывается сумма расходов по договорам о предоставлении услуг, заключенных с охранными компаниями, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая услуги по обслуживанию охранной сигнализации;

35) в строке «расходы на пожарную охрану» указывается сумма расходов на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходов на содержание и ремонт противопожарных приспособлений;

36) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридические услуги;

37) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

38) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

39) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

40) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов образовательных организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организации, командированным на учебу в образовательные организации высшего образования, техникумы и иные

образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

41) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

42) в строке «прочие работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость работ, услуг, но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

43) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

44) в строке «налог на имущество организаций» указывается сумма начисленного к уплате организацией налога на имущество организаций за отчетный год;

45) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

46) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

47) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов организации за отчетный год;

48) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

49) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный год;

50) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, проводимые по заказу организации;

51) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость работ (услуг) в последующие периоды (год или несколько лет);

52) в строке «прочие расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

53) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер фактически полученной валовой прибыли организации с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

54) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение коммерческой деятельности;

55) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой компании не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

56) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателей определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы» с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

57) в строке «Прочие (внерезидентные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности компаний и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

58) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

59) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанных с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

60) в строке «сумма уценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

61) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующейся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

62) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

63) в строке «списание дебиторской задолженности» указывается сумма дебиторской задолженности, списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

64) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

65) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

66) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма фактически полученной в отчетном году части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней с разделением на реализацию услуг по передаче электрической энергии, услуг по технологическому присоединению, реализацию электрической энергии и мощности при осуществлении функции гарантирующего поставщика, прочую деятельность;

67) в статью «Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации, которые рассчитываются в соответствии с методикой, утвержденной руководством организации.

8. В разделе «Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по передаче электрической» указываются основные технологические показатели, характеризующие производственную деятельность организаций, предоставляющих информацию.

1) В строках «Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:», «потребителям электрической энергии, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети», «потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям территориальных сетевых организаций» и «прочим сетевым организациям» отражается объем отпуска электрической энергии соответствующим потребителям из сети организации в натуральных единицах, либо в сети смежных сетевых организаций;

2) В строке «Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии» указывается объем электрической энергии, оплаченный организацией в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче;

3) В строке «Заявленная мощность/фактическая мощность» и входящих в нее строках отражаются сведения о заявленной (оплачиваемой) мощности соответствующими группами потребителей;

4) В строке «Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования» отражаются сведения о величине условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования организации, предоставляющей информацию, утвержденной органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при установлении такой организации тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

5) Организации, осуществляющие функции гарантирующих поставщиков электрической энергии, также заполняют строки «Полезный отпуск электрической энергии потребителям» и «в том числе населению и приравненным к нему потребителям», где отражают фактические объемы отпуска электрической энергии соответствующим группам потребителей.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического

комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – сокращенное ее наименование.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.
5. Сведения в графах «нарастающим итогом с начала отчетного года» формы рассчитываются автоматически средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.
6. В разделе «Полезный отпуск и стоимость электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам экономической деятельности»:

1) указываются сведения об объеме отпуска, стоимости электрической энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии, и задолженности, накопленной потребителями электрической энергии, сгруппированными по видам экономической деятельности;

2) в стоимость электрической энергии для потребителей включаются все суммы начислений по счетам-фактурам, выставленных потребителям за поставленную в отчетном периоде электрическую энергию, в том числе с учетом услуги по передаче электрической энергии (в случае договора энергоснабжения), а также оплаты отклонений от установленных в договоре энергоснабжения соотношений потребления активной и реактивной мощности, оплаты отклонений от заявленных в договоре объемов потребления электрической энергии (мощности) и прочих платежей, предусмотренных договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии). Штрафы и пени за несвоевременную оплату потребителями отпущенной электрической энергии, а также суммы, сложившиеся в результате применения в соответствии с нормативными правовыми актами повышающих коэффициентов, в стоимость электрической энергии не включаются

3) заполнение отрицательных значений объемов и стоимости электрической энергии в данной форме не допускается;

4) для идентификации видов деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и крестьянских (фермерских) хозяйств, являющихся потребителями электрической энергии, используются коды видов деятельности, присвоенные потребителям территориальными органами Росстата при государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в соответствии с классификацией, принятой в Общероссийском классификаторе видов экономической деятельности (ОКВЭД).

Если потребитель осуществляет несколько видов деятельности и условиями заключенного с ним договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) не предусмотрено, что реализация осуществляется отдельно по каждому виду деятельности потребителя, то в качестве основного вида деятельности принимается

код основного вида деятельности юридического лица, указанный в ЕГРЮЛ, или код, заявленный потребителем.

Если потребитель осуществляет несколько видов деятельности и условиями заключенного с ним договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) предусмотрено, что реализация осуществляется отдельно по каждому виду деятельности потребителя, то потребление по каждому виду деятельности учитывается отдельно.

По каждому виду деятельности потребителей электрической энергии, указанному в наименованиях соответствующих строк формы, выделяется потребление и стоимость электрической энергии для унитарных предприятий и организаций, финансируемых за счет бюджетных средств, а также организаций, относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства;

6) Стоимость электрической энергии (мощности) для всех потребителей, кроме относимых к группе «Население и приравненные к нему группы потребителей», отражается без учета налога на добавленную стоимость (далее – НДС). Размер задолженности или переплаты за электрическую энергию для всех потребителей отражается с НДС;

7) В случае если организацией, предоставляющей информацию, является производитель электрической энергии, поставляющий электрическую энергию потребителям на розничных рынках электрической энергии, то такая организация в графах 1 – 16 раздела указывает объемы и стоимость продажи электрической энергии потребителям, разнесенные по видам деятельности потребителей. При этом в строке «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» указываются объем и стоимость электрической энергии собственного производства. Объемы потребления и стоимость (себестоимость) электрической энергии, отпущенной ими на производственные и хозяйственные нужды принадлежащих организации электростанций и котельных, указываются в строках «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего», «производство, передача и распределение электрической энергии» и «производство электрической энергии».

8) в строках «Население и приравненные к нему группы потребителей, всего (с НДС)», «население городское», «из них с электроплитами и (или) электроотопительными установками», «население сельское» указываются сведения об объеме отпуска и стоимости электрической энергии, отпущенной по регулируемым тарифам потребителям, не занимающихся ни одним из видов коммерческой экономической деятельности и относимым к группе «Население и приравненные к нему группы потребителей».

Сведения об объемах электрической энергии, отпущенной потребителям, относимым к категории «население и приравненные к нему группы потребителей», а также сформированных величинах стоимости и задолженности, определяются в соответствии со счетами-фактурами, выставленными гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями данной категории потребителей и сумм фактически ими оплаченных в сроки, установленные договором энергоснабжения. В случае, если потребитель электрической энергии (юридическое лицо, заключившее договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с организацией, предоставляющей информацию), обеспечивает электрической энергией, в том числе потребителей, относимых к населению и приравненным к нему группам потребителей, не ведет отдельный учет задолженности за потребленную электрическую энергию, то отражение задолженности по такому потребителю (юридическому лицу) допускается в строке с основным видом экономической деятельности потребителя (юридического лица).

Сведения в строке «население и приравненные к нему группы потребителей» включают сведения по «населению городскому», «населению сельскому» и потребителям, приравненным к населению. В графах 5 – 8 строки «население и приравненные к нему группы потребителей» выделяются сведения о потребителях, приравненных к населению, и в то же время финансируемых за счет соответствующего бюджета бюджетной системы Российской Федерации.

В строке «население городское» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», находящимся на территории городских поселений.

В строке «население сельское» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», находящимся на территории сельских поселений.

В строке «из них с электроплитами и (или) электроотопительными установками» приводятся сведения об объеме, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям, относимым к категории «население», имеющим электроплиты и (или) электроотопительные установки и рассчитывающимся за потребленную электрическую энергию по установленному льготному тарифу. В случае невозможности выделения сведений о задолженности по населению в указанной детализации, допускается заполнение суммарной величины задолженности в строке «население и приравненные к нему группы потребителей»;

9) в строке «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха, всего» указываются сведения о коммерческом отпуске (продаже) электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, из них для целей перепродажи на розничных рынках электрической энергии, для электростанций, котельных, предприятий электрических сетей Минобороны России, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и других организаций электроэнергетики, обеспечивающих производство, передачу и распределение электрической энергии, за исключением потребления на собственные и хозяйственные нужды самой организации, предоставляющей информацию. Объем электрической энергии, израсходованной территориальной сетевой организацией (далее - ТСО), на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях в данной строке не отражается;

10) в строке «Прочие виды экономической деятельности» указывается информация по потребителям, виды экономической деятельности которых не перечислены в форме;

11) строка «Полезный отпуск потребителям, всего» заполняется автоматически программными средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса;

12) в строке «по договорам энергоснабжения» указываются суммарные сведения об объемах, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям по договорам энергоснабжения, которые включают в себя весь комплекс услуг поставки и передачи электрической энергии потребителям;

13) в строке «по договорам купли-продажи электрической энергии» указываются суммарные сведения об объемах, стоимости и задолженности за электрическую энергию, отпущенную потребителям по договорам купли-продажи электрической энергии, которые не включают в себя услуги по передаче электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии таким потребителям оказываются в рамках отдельных договоров с ТСО;

14) сумма значений в строках «по договорам энергоснабжения» и «по договорам купли-продажи электрической энергии» должна быть равна значениям соответствующих показателей в строке «Полезный отпуск потребителям, всего»;

15) в строке «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, всего» указывается суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость отпущенной электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, за электрическую энергию и мощность, отпущенные организацией, предоставляющей информацию, указанным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям;

16) в строках, отражающих сведения об отпуске иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям и содержащих в наименовании слова «организация NN», указываются наименования иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с которыми

заключены договоры купли–продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость отпущенной им электрической энергии и мощности и задолженность (переплата) за отпущенную электрическую энергию и мощность перед организацией, предоставляющей информацию, по каждому из указанных гарантирующих поставщиков, а также энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций;

17) в строке «Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего» указываются суммарный для организации, предоставляющей информацию, объем, стоимость электрической энергии и задолженность (переплата) ТСО за электрическую энергию, фактически израсходованную на компенсацию потерь электрической энергии в распределительных электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации;

18) в строках «ТСО – дочерние и зависимые общества (ДО) ПАО «Россети»), указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную территориальной распределительной сетевой компанией (ДО ПАО «Россети») на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации.

В строках «прочим ТСО» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии и задолженности (переплате) за электрическую энергию, фактически израсходованную ТСО на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях на территории субъекта Российской Федерации в отношении ТСО, не подпадающих под критерии, указанные в абзаце первом настоящего пункта;

19) в строке «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего» указываются суммарный объем, стоимость и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, за электрическую энергию и

мощность, купленную у иных энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации.

В строках, отражающих сведения о покупке на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и содержащих в наименовании слова «организация NN», указываются наименования иных гарантирующих поставщиков энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, действующих на территории субъекта Российской Федерации, с которыми у организации, предоставляющей информацию, заключены договоры купли - продажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям, а также объем, стоимость купленной у них электрической энергии и задолженность (переплата) организации, предоставляющей информацию, перед каждой из этих организаций за купленную у них электрическую энергию. Перечень таких организаций должен быть исчерпывающим для данной территории;

20) в строке «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии» указываются сведения об объеме, стоимости электрической энергии, купленной организацией, предоставляющей информацию, на розничных рынках электрической энергии у производителей электрической энергии, а также накопленной задолженности (переплате) перед производителями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;

21) в строке «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» организации, предоставляющие информацию, указывают сведения об объеме отпуска электрической энергии от принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании объектов по производству электрической энергии на розничных рынках электрической энергии, стоимости поставки электрической энергии на розничные рынки электрической энергии, и задолженности (переплате) потребителей розничных рынков электрической энергии перед организацией, предоставляющей информацию, за поставку электрической энергии. Стоимость электрической энергии

собственного производства определяется на основе требований, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 31, ст. 4459), по разделению учета продукции, доходов и затрат по видам деятельности;

22) графы 5 – 12 для строк «Отпуск иным гарантирующим поставщикам, энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям, всего», «Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях, всего», «Покупка на розничных рынках электрической энергии у иных гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, всего», «Покупка электрической энергии у производителей электрической энергии на розничных рынках электрической энергии», «Отпуск электрической энергии собственного производства на розничных рынках электрической энергии» не заполняются;

23) в графе 13 «Задолженность (+), переплата (–) на начало года» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года (1 января отчетного года);

24) в графе 14 «Задолженность (+), переплата (–) всего на конец отчетного периода» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в данную группу потребителей, за весь период действия заключенного с ними договора энергоснабжения или договора купли-продажи, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность, в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей;

25) в графах 14 – 16 указывается задолженность (переплата) на конец отчетного периода (последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным);

26) в графе 15 «Текущая задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода» указывается текущая задолженность за электрическую энергию, накопленная потребителями, входящими в группу потребителей, на конец отчетного периода, которая не относится к просроченной задолженности;

27) в графе 16 «Реструктурированная задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода» указывается непогашенная реструктурированная задолженность на конец отчетного периода, которая в соответствии с договорами реструктуризации задолженности, заключенными с потребителем, отнесена к погашению в сроки, выходящие за рамки отчетного периода, и остается непогашенной на дату заполнения формы.

7. В разделе «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности»:

1) указываются сведения об объемах и стоимости электрической энергии и мощности организации – потребителя оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), покупающего электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ для собственного потребления и частичной перепродажи электрической энергии на розничных рынках электрической энергии иным конечным потребителям. Сведения заполняются с разделением по видам экономической деятельности организации – потребителя ОРЭМ и (или) конечных потребителей электрической энергии;

2) в строке «Всего» указывается суммарное конечное потребление потребителя – участника ОРЭМ на нужды собственных видов деятельности. Порядок заполнения остальных строк раздела «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности» соответствует порядку заполнения соответствующих строк в разделе «Полезный отпуск и стоимость электрической

энергии, отпущенной на розничных рынках электрической энергии потребителям по видам экономической деятельности».

Раздел 2 «Объем потребления и стоимость электрической энергии и мощности потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) для нужд собственного потребления по видам деятельности» заполняется организациями, имеющими статус потребителя – участника ОРЭМ, и не заполняется гарантирующими поставщиками электрической энергии и организациями, осуществляющими энергосбытовую (энергоснабжающую) деятельность.

8. В разделе «Информация о расчетах гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций и потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ и субъектами розничных рынков электрической энергии»:

1) указываются сведения о расчетах организаций, предоставляющих информацию, с организациями технологической и коммерческой инфраструктуры ОРЭМ, а также розничных рынков электрической энергии. В строках 301 «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ», 302 «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ», 303 «Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ», 316 «Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», 317 «Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» значения показателей о расчетах на ОРЭМ заполняются в отношении организации, предоставляющей информацию, в целом без разбивки по субъектам Российской Федерации;

2) в строке «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также показатели кредиторской задолженности (переплаты) за приобретенную электроэнергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода, рассчитанные в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации

от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 14, ст. 1916; 2019, № 21, ст. 2583);

3) в строке «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ» указываются суммарные за месяц (с начала года) значения величин объема и стоимости продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также показатели дебиторской задолженности (переплаты) за проданную электрическую энергию (мощность) на начало года и на конец отчетного периода;

4) в строке «Сальдо покупки и продажи электрической энергии и мощности с ОРЭМ» указывается значение объема потребления, указанному в пункте «Данные акта оборота электрической энергии» отчета о результатах расчетов объемов и стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке за отчетный месяц по группе точек поставки, относящихся к территории такого субъекта Российской Федерации, предоставленного торговой системой рынка участнику оптового рынка в соответствии с регламентом финансовых расчетов на ОРЭМ, являющегося приложением к договору о присоединении к торговой системе ОРЭМ;

5) в графах 8 – 10 раздела отражается задолженность (с плюсом) или переплата (с минусом) за куплю-продажу электрической энергии (мощности) и сальдо задолженности/переплаты за куплю-продажу электрической энергии (мощности) с оптового рынка соответственно на начало отчетного года (1 января отчетного года) и на конец отчетного периода (последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным);

6) в графах 8 – 10 строки «Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ» отражается задолженность (переплата) за электрическую энергию (мощность), накопленная покупателем ОРЭМ, за весь период с начала операций купли-продажи электрической энергии (мощности) в торговой системе оптового рынка, приходящаяся на начало отчетного года, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года. Здесь же учитывается переплата покупателей ОРЭМ (со знаком минус) в счет оплаты

будущих поставок электрической энергии (мощности) за исключением обязательной переплаты, предусмотренной Правилами и регламентами ОРЭМ;

7) в графах 8 – 10 строки «Продажа электрической энергии и мощности на ОРЭМ» отражается задолженность (с плюсом) оптового рынка перед покупателем ОРЭМ;

8) в строке «услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в сетях ЕНЭС. Сведения в такой строке, а также входящих в нее строках заполняются организациями, имеющими договор передачи электрической энергии по сетям ЕНЭС;

9) в строке «стоимость содержания электрических сетей, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость содержания сетей ЕНЭС;

10) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, относимых к ЕНЭС» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ЕНЭС;

11) в строке «услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указываются сведения о натуральных и стоимостных показателях расчетов и задолженности организации, предоставляющей информацию, за услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях ТСО. Сведения в такой строке, а также входящих в нее строках заполняются организациями, имеющими договор передачи электрической энергии по сетям ТСО;

12) в строке «стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость содержания электрических сетей ТСО;

13) в строке «стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве

собственности или ином законном основании ТСО» указывается стоимость оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО;

14) сведения в строке «Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (без НДС)» и входящих в нее строках заполняют только гарантирующие поставщики электрической энергии, которым решениями органа государственного регулирования тарифов в субъекте Российской Федерации устанавливается регулируемая величина сбытовой надбавки. Сведения в такой строке рассчитываются, как сумма значений в строках «по группе «население и приравненные к нему группы потребителей», «по группе» сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», «по группе» прочие потребители»;

15) в графе 1 «объем электрической энергии, услуг за отчетный месяц» строк 313 – 315 гарантирующие поставщики указывают сведения об объеме электрической энергии, отпущенный соответствующим группам потребителей, и на который начислена сбытовая надбавка в отчетном месяце;

16) в графе 5 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг за отчетный месяц» строк 313 – 315 заносится начисленная стоимость сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (без НДС) для соответствующих групп потребителей в отчетном месяце. Для группы потребителей «прочие потребители» (строка 315) отражается средневзвешенная за месяц начисленная стоимость сбытовой надбавки по всем потребителям данной группы;

17) в строке «Услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и обеспечению надежности в электроэнергетике на ОРЭМ;

18) в строке «Услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ» указываются сведения о стоимостных показателях расчетов организации, предоставляющей информацию, за услуги, оказываемые

организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ: коммерческим оператором ОРЭМ, советом рынка и организацией, на которую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ возложена функция обеспечения коммерческой инфраструктуры ОРЭМ;

19) в графах 9 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг нарастающим итогом с начала года» и 10 «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается задолженность (с плюсом) или переплата (с минусом), накопленная организацией, предоставляющей информацию, перед электросетевыми и инфраструктурными организациями на первое января отчетного года и на последний рабочий день отчетного месяца;

20) в графе 9 «стоимость электрической энергии и мощности, услуг нарастающим итогом с начала года» указывается вся задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций купли-продажи электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на начало отчетного года, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода. Здесь же учитываются авансовые платежи организации, предоставляющей информацию, в счет оплаты будущих услуг электросетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус);

21) в графе 10 «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается задолженность (переплата) за услуги сетевых и инфраструктурных организаций, накопленная организацией, предоставляющей информацию, за весь период с начала операций по купле-продаже электрической энергии и мощности в торговой системе ОРЭМ и на розничных рынках электрической энергии, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность в пределах отчетного периода, с учетом переплаты организации, предоставляющей информацию, в счет оплаты будущих услуг сетевых и инфраструктурных организаций (со знаком минус).

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.42
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2018 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об оплате и задолженности за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель и услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строках «Наименование субъекта Российской Федерации» и «Наименование муниципального образования» указываются, соответственно, наименование субъекта Российской Федерации и муниципального образования, в которых расположены потребители тепловой энергии (мощности), теплоносителя (далее – тепловая энергия) организации, предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации и муниципального образования предоставляются в виде отдельной заполненной формы, при условии ведения организацией, предоставляющей информацию, отдельного учета необходимых показателей в соответствии с правилами бухгалтерского учета, а

также с требованиями, установленными в отношении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

5. В разделе 1:

1) указываются фактические данные о структуре отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя, структуре задолженности и реализации товарной продукции за отчетный квартал;

2) в графе 1 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» значение показателя рассчитывается как разница значений показателя, указанного в графе 3 «Дебиторская задолженность на начало отчетного периода всего», и показателя, указанного в графе 2 «Кредиторская задолженность на начало отчетного периода, всего (остаток авансовых платежей на начало отчетного периода, полученных за поставленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель)»;

3) в графе 9 «Процент оплаты за отчетный период» значение показателя рассчитывается как отношение значения показателя, указанного в графе 7 «Фактическая сумма поступивших платежей за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», к значению показателя, указанного в графе 6 «Фактические начисления за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

4) в графе 10 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателя, указанного в графе 1 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)», и показателя, указанного в графе 6 «Фактические начисления за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период», за вычетом значений показателей, указанных в графе 7 «Фактическая сумма поступивших платежей за потребленную тепловую энергию (мощность), теплоноситель за отчетный период» и графе 8 «Списано безнадежной к взысканию задолженности за отчетный период»;

5) в графе 12 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, всего» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в графах 13 «Текущая дебиторская задолженность на конец отчетного

периода» и 14 «Просроченная дебиторская задолженность на конец отчетного периода»;

б) строка 102 «промышленные и приравненные к ним категории потребителей» заполняется суммарно в отношении групп потребителей, осуществляющих следующие виды экономической деятельности (в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности):

производство пищевых продуктов (класс 10);

производство напитков (класс 11);

производство табачных изделий (класс 12);

производство текстильных изделий (класс 13);

производство одежды (класс 14);

производство кожи, изделий из кожи (класс 15);

обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения (класс 16);

производство бумаги и бумажных изделий (класс 17);

деятельность полиграфическая и копирование носителей информации (класс 18);

производство кокса и нефтепродуктов (класс 19);

производство химических веществ и химических продуктов (класс 20);

производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях (класс 21);

производство резиновых и пластмассовых изделий (класс 22);

производство прочей неметаллической минеральной продукции (класс 23);

производство металлургическое (класс 24);

производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования (класс 25);

производство компьютеров, электронных и оптических изделий (класс 26);

производство электрического оборудования (класс 27);

производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки (класс 28);

- производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов (класс 29);
- производство прочих транспортных средств и оборудования (класс 30);
- производство мебели (класс 31);
- производство прочих готовых изделий (класс 32);
- ремонт и монтаж машин и оборудования (класс 33);

- 7) строка 103 «организации, подведомственные Минобороны России» заполняется в отношении организаций, подведомственных Минобороны России, в том числе акционерных обществ, созданных в результате приватизации подведомственных Минобороны России федеральных государственных унитарных предприятий, акции которых находятся в собственности Российской Федерации;
- 8) строка 104 «бюджетные, автономные и казенные организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России, всего» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих оплату тепловой энергии за счет средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- 9) строка 105 «финансируемые за счет средств федерального бюджета (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих оплату тепловой энергии за счет средств федерального бюджета;
- 10) в строке 106 «финансируемые из бюджетов субъектов Российской Федерации или местного бюджета, всего» значение показателя рассчитывается как разница значений показателей, указанных в строке 104 «бюджетные, автономные и казенные организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России, всего» и строке 105 «финансируемые из федерального бюджета (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)»;
- 11) строка 107 «население и исполнители коммунальных услуг» заполняется в отношении лиц, осуществляющих управление многоквартирными домами. Включает в себя данные об оплате населением тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения;
- 12) строка 108 «другие теплоснабжающие организации (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении

теплоснабжающих организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям;

13) строка 109 «прочие потребители (без учета организаций, подведомственных Минобороны России)» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности, не относящиеся к потребителям, указанным в строках 102 и 105 – 113 формы;

14) в строке 110 «тепловая энергия (мощность), теплоноситель, отпускаемые в целях компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя иным организациям» указываются сведения об оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя, приобретаемых в целях компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя.

6. В разделе 2 организация, предоставляющая информацию, указывает данные об оплате и задолженности за оказанные услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.43
к приказу Минэнерго России
от «16» *августа* 2017 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строке «Наименование электростанции» указывается полное наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости и в скобках сокращенное наименование электростанции.
5. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

6. В разделе «Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России» указываются следующие показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России (далее – ЕЭС России) по каждой электростанции:

1) установленная мощность электростанции за отчетный период, рассчитанная как среднее значение по среднесуточным значениям мощности за рабочие дни для отчетного периода;

2) значения ограничений установленной мощности электростанции;

3) значение располагаемой мощности электростанции, определяемой как разница значений граф «Установленная электрическая мощность, МВт» и «Ограничения мощности, МВт»;

4) значение мощности электростанции, находящейся в ремонте, с указанием вида останова генерирующего оборудования, а именно: плановый ремонт, неплановый ремонт, вывод оборудования в консервацию и вынужденный простой генерирующего оборудования;

5) рабочая мощность электростанции, определяемая как разница значений граф «Располагаемая мощность, МВт» и подграфы «всего» графы «Мощность в ремонте, МВт»;

6) суммарная величина генерирующей мощности, находящейся в резерве, который определяемая как разница значений граф «Располагаемая мощность, МВт» и «Нагрузка, МВт»;

7) значение вида резерва, генерирующего оборудования электростанции, а именно вращающийся резерв и холодный резерв;

8) среднеарифметическое значение за рабочие дни отчетного периода величины нагрузки электростанции за отчетный период, зафиксированный приборами учета на час максимума ЕЭС России, рассчитанная как;

9) значение суммы значений приема и отдачи электрической мощности, зафиксированной приборами учета на всех группах точек поставки (далее – ГТП) генерации и потребления электрической мощности за отчетный период;

10) информация о потреблении электрической мощности электростанции за отчетный период, зафиксированная приборами учета по ГТП потребления мощности.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.44
к приказу Минэнерго России
от « 16 » августа 20 18 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

по заполнению формы «Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией»

1. Форму «Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией» предоставляют субъекты государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса (далее – форма, ГИС ТЭК), осуществляющие деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (далее – организации, электростанция).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД), Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО), Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ), Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование электростанции» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости.

5. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

6. В строке, содержащей наименование «электростанция», указываются сведения об объекте электроэнергетики, предназначенном для выработки электрической энергии и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящем из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект (далее – электростанция).

7. В целях предоставления формы при указании сведений о «блок-станции», указываются сведения об электростанции, принадлежащей юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности или другом законном основании, основной вид экономической деятельности которого в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) не относится к кодам 35.11.1, 35.11.3, 35.30.11, 35.30.12, 35.30.13, 35.30.14, предназначенной преимущественно для энергоснабжения организации собственника электростанции, присоединенной к электрической сети энергосистемы, имеющей возможность осуществлять передачу электрической энергии в энергосистему и получать электрическую энергию из энергосистемы, оперативно управляемой диспетчерской службой энергосистемы (далее – блок-станция).

8. В строке, содержащей наименование «районные котельные» указываются сведения о котельных, находящихся на балансе электростанции, но не входящих в состав технологического оборудования электростанции, снабжающие тепловой энергией жилые зоны поселения, городского округа или города федерального

значения, на территории которого находится электростанция (далее – районные котельные).

9. Значения всех показателей формы в разделе 1 указываются в тысячах кВт·часов (МВт·час) с точностью до третьего знака после запятой. Значения показателей формы в разделах 2 и 3 указываются в целых числах, кроме значений удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию в разделе 3, которые указываются с точностью до третьего знака после запятой.

10. В разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» содержатся сведения, характеризующие производство и отпуск электрической энергии электростанцией, выраженные в тысячах кВт·часов, за отчетный месяц и с начала года. Значения всех показателей формы в разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» указываются с точностью до третьего знака после запятой.

11. В разделе «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией» заполняются следующие показатели:

выработка электрической энергии по типам электростанций (гидроэлектростанций (далее - ГЭС), гидроаккумулирующих электростанций (далее – ГАЭС), электростанций, использующих возобновляемые источники энергии (далее – ВИЭ), тепловых электростанций (далее – ТЭС), атомных электростанций (далее – АЭС), блок-станций) – строки 102, 103, 104, 113 и 114. Строка 101 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

поступление электрической энергии на электростанцию из внешних электрических сетей других собственников, всего – строка 115;

расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, всего, в строке 116, которая включает в себя расход электрической энергии, выработанной генерирующим оборудованием электростанции, поступающей с шин собственных нужд электростанции, и электрической энергии, поступающей из внешней по отношению к устройствам электросетевого хозяйства электростанции электрической сети вне границ электростанции – строка 145;

отпуск электрической энергии с шин электростанции по типам электростанций: ГЭС, ГАЭС, ВИЭ, ТЭС, АЭС, блок-станций – строки 131, 132, 133, 136 и 137. Строка 130 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в строке 138 показатель потребления электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды оборудованием и объектами электростанции формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК и включает в себя сумму строк 116, 139 и 147;

потери электрической энергии в трансформаторах электростанции и стационарной электрической сети – строка 139;

фактический небаланс по приборам системы учета электрической энергии на электростанции – строка 140;

отпуск электрической энергии электростанцией (нетто) в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам – строка 141;

потребление электрической энергии объектами электростанции на собственные нужды из внешней электрической сети, вне границ электростанции – строка 145;

потребление электрической энергии объектами электростанции на производственные и хозяйственные нужды из внешней электрической сети, вне границ электростанции – строка 146;

строка 144 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 145 и 146;

расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции (строка 147), рассчитывается автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 148 – 155;

12. Значения групповых показателей раздела «Производство и отпуск электрической энергии электростанцией», отражаемые в строках 101, 104, 107, 110,

119, 122, 125, 133, 144, 147, не заполняются и детализируются входящими в них строками по группам оборудования электростанции, указанным в таблице № 1, а также по теплофикационному и конденсационному циклам работы оборудования, по потреблению собственной электрической энергии, выработанной электростанцией и поступившей из внешней электрической сети, вне границ балансовой принадлежности станции;

Таблица № 1

№ п/п	Наименование группы оборудования	№ п/п	Наименование группы оборудования
1.0	Блок 1200К	1.14	ТЭЦ-130
1.1	Блоки 800К	1.15	ТЭЦ-130ПП
1.2	Блоки 600	1.16	ТЭЦ-90
1.3	Блоки 500К	1.17	ПГУ-КЭС
1.4	Блоки 300К	1.18	ПГУ-ТЭЦ
1.5	Блоки 300-ЦКС	1.19	ГТУ
1.6	Блоки 200К	1.20	ГТУ-КУ (газотурбинная установка с утилизационным котлом)
1.7	Блоки 150К	1.21	Прочее паротурбинное оборудование
1.8	Блоки 150КН (несерийное)	1.22	ДЭС (дизельные электростанции)
1.9	Блоки 300Т	1.23	КНД
1.10	Блоки 200Т	1.23	ВК (водогрейные котлы)
1.11	Блоки 150Т	1.24	ГПА (газопоршневые агрегаты)
1.12	КЭС-90	1.25	ГЭС, ГАЭС, НетрЭС (электростанции, использующие для выработки электрической энергии энергию солнца, ветра, приливов, морских волн, геотермальную и термоядерную энергию)
1.13	ТЭЦ-240		

13. Итоговые значения в указанных групповых строках формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК при заполнении входящих в них строк путем суммирования и расчета значений входящих в них показателей.

14. В разделе 2 содержатся сведения, характеризующие отпуск тепловой энергии электростанцией и (или) котельными, находящимися на балансе электростанции, выраженные в Гкал с точностью до целого числа, за отчетный месяц и с начала года.

15. В разделе «Отпуск тепловой энергии электростанцией и (или) районными котельными, находящимися на балансе электростанции» заполняются следующие показатели:

в строке 201 в части отпуска тепловой энергии с коллекторов электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего указывается величина отпуска тепловой энергии в присоединенную тепловую сеть, определенная непосредственно за выходными запорными задвижками источников тепловой энергии, в границах балансовой принадлежности источников тепловой энергии. Строка 201 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в том числе из строки 201 в строке 202 – отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловой электростанции, всего;

значение в строке 202 формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК;

в строке 206 – отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанции отработавшим паром;

в строке 207 – отпуск тепловой энергии с коллекторов районными котельными, находящимися на балансе электростанции;

в строке 208 – отпуск тепловой энергии с коллекторов электробойлерными;

в строке 209 – отпуск тепловой энергии утилизационным теплом прочих установок;

в строке 210 – отпуск тепловой энергии теплофикационными установками АЭС;

значение в строке 211 – поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, всего формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 201 и 212;

в строке 212 – поступление тепловой энергии в тепловую сеть, находящуюся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, с коллекторов ТЭС, котельных и других источников тепловой энергии, принадлежащих, на праве собственности или ином законном основании иным лицам;

в строке 213 – потери тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, при передаче тепловой энергии потребителям;

в строке 214 – расход тепловой энергии на хозяйственные нужды электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции;

в строке 215 – полезный отпуск тепловой энергии потребителям от электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции. Значение формируется автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования строк 216 и 217;

в строке 216 – полезный отпуск тепловой энергии потребителям, непосредственно присоединенным к коллекторам электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции;

в строке 217 – полезный отпуск тепловой энергии из тепловых сетей, находящихся на балансе электростанции и (или) котельных, находящихся на балансе электростанции, непосредственно присоединенным к таким тепловым сетям потребителям.

16. В разделе «Расход условного топлива электростанцией и (или) котельными, находящимися на балансе электростанции, на производство и отпуск электрической энергии и отпуск тепловой энергии» содержатся сведения, характеризующие расход условного топлива электростанцией и (или) котельными,

находящимися на балансе тепловой электростанции, в целом и, в том числе отнесенные на отпуск электрической и тепловой энергии.

17. Расходы условного топлива тепловой электростанцией, отнесенные на отпуск электрической и тепловой энергии, отражаются по двум методам:

для всех электростанций по пропорциональному методу разделения топлива между электрической и тепловой энергии;

для электростанций, которые используют физический или тепловой метод разделения топлива между электрической и тепловой энергии в отдельных строках, начиная со строки 317.

18. Значения групповых показателей раздела 3, указываемые в строках 301, 305, 308, 317 и 320, не заполняются и детализируются входящими в них строками по группам оборудования электростанции.

19. Итоговые значения в групповых строках 301, 305, 308, 317 и 320 формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК путем суммирования входящих в них строк.

20. Значения удельных расходов топлива в строках 304, 311 (в том числе по группам оборудования), 312 (в том числе по группам оборудования), 323 (в том числе по группам оборудования) и 326 (в том числе по группам оборудования) не заполняются и формируются автоматически программными средствами ГИС ТЭК при заполнении показателей строк, входящих в разделы 1 и 3 путем автоматического расчета их значений средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

21. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

22. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект ГИС ТЭК, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств ГИС ТЭК, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

23. В случае если при заполнении формы у субъекта ГИС ТЭК отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны

с деятельностью, не осуществляемой субъектом ГИС ТЭК, или с продукцией, которая не производится субъектом ГИС ТЭК, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта ГИС ТЭК, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам ГИС ТЭК, то информация по указанным показателям не предоставляется.

24. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.45
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2018 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики»

1. Форму государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса «Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики» предоставляют юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие деятельность по производству электрической и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с использованием принадлежащих им на праве собственности и (или) ином законном основании электростанций, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (далее – организации, электростанция).

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование электростанции» указывается полное наименование электростанции в соответствии с правоустанавливающими документами на объект недвижимости и в скобках сокращенное наименование электростанции.

6. В строке «Место расположения электростанции» указывается наименование территории муниципального образования, в котором находится электростанция и код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО) такой территории.

7. В строке, содержащей наименование «электростанция», указываются сведения об объекте электроэнергетики, предназначенном для выработки электрической энергии и (или) тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, состоящем из совокупности основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, устройств электросетевого хозяйства, входящих в единый технологический комплекс, расположенный в границах территории определенной проектной документацией, на основании которой был создан такой объект (далее – электростанция).

8. В строке, содержащей наименование «блок-станции», указываются сведения об электростанции, принадлежащей юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности или другом законном основании, основной вид экономической деятельности которого в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) не относится к кодам 35.11.1, 35.11.3, 35.30.11, 35.30.12, 35.30.13, 35.30.14, предназначенной преимущественно для энергоснабжения организации собственника электростанции, присоединенной к электрической сети энергосистемы, имеющей возможность осуществлять передачу электрической энергии в энергосистему и получать электрическую энергию из энергосистемы, оперативно управляемой диспетчерской службой энергосистемы (далее – блок-станция).

9. В разделе 1 в графе «Факт за отчетный месяц» указываются фактические значения показателей использования установленной электрической мощности за отчетный месяц. В графе «Факт нарастающим итогом с начала месяца» средствами

государственной информационной системы топливно-энергетического топлива формируются средние значения показателей за истекший период с начала года и не заполняется субъектами ГИС ТЭК.

Значения указываются в зависимости от типа электрической станции (гидроэлектростанции (далее – ГЭС), гидроаккумулирующие станции (далее – ГАЭС), тепловые электрические станции (далее – ТЭС), атомные электрические станции (далее – АЭС), блок-станции). Для тепловых электрических станций (далее – ТЭС) информация предоставляется в отношении совокупности конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (энергоблоки одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), обеспечивающих работу указанных турбоагрегатов (далее – группа оборудования):

1) в строке «Установленная мощность на начало отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на начало отчетного периода».

В строках, касающихся показателя «Установленная мощность ТЭС на начало отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

2) в строке «Ввод мощности в эксплуатацию», указывается значение показателя «Ввод мощности в эксплуатацию».

В строках, касающихся показателя «Ввод мощности в эксплуатацию ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация о документально оформленном в установленном порядке вводе мощности группы оборудования ТЭС в эксплуатацию;

3) в строке «Демонтаж мощности», указывается значение показателя «Демонтаж мощности» (вывод оборудования из эксплуатации).

В строках, касающихся показателя «Демонтаж мощности ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация о документально оформленном в установленном порядке демонтаже мощности группы оборудования ТЭС;

4) в строке «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки», указывается значение показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки».

В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки ТЭС», и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация, а в графе «Факт за отчетный месяц» указывается информация об изменении установленной мощности за счет перемаркировки группы оборудования ТЭС. При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшей в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная;

5) в строке «Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций» указываются сведения об изменении установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций.

В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций ТЭС» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация.

Это изменение установленной мощности учитывает передачу прав владения и пользования частью имущества, входящего в состав объекта электроэнергетики, иной организацией;

6) в строке «Установленная мощность на конец отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на конец отчетного периода».

В строках, касающихся показателя «Установленная мощность ТЭС на конец отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

7) в строке «Средняя установленная мощность за отчетный период» указывается значение показателя «Средняя установленная мощность за отчетный период», рассчитанного как среднее значение по среднесуточным значениям мощности за рабочие дни отчетного периода. В строках, касающихся показателя «Средняя установленная мощность ТЭС за отчетный период» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

8) в строке «Ограничения использования установленной мощности» указывается суммарная величина ограничений, снижающих установленную мощность электростанции;

9) в строке «Технические ограничения использования установленной мощности» указываются величина технических ограничений установленной мощности, происходящих по причине неустранимых в течение ремонтной кампании отчетного года конструктивных дефектов и изменений относительно проекта, износа оборудования, несоответствия номинальной производительности;

10) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности по видам ограничений» указывается величина суммарных временных ограничений использования установленной мощности по всем видам ограничений;

11) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности длительного действия» указывается величина временных ограничений длительного действия, не обусловленных техническим состоянием оборудования

электростанции и вызванных факторами, действующими непрерывно во временном промежутке, превышающим отчетный год;

12) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности сезонного действия» указывается величина временных ограничений сезонного действия, обусловленных сезонно действующими факторами;

13) в строке «Временные ограничения использования установленной мощности аperiodического характера» указывается величина временных ограничений аperiodического действия, обусловленных факторами (несезонного характера), имеющими место в любом временном промежутке в пределах отчетного года и расчетного периода;

14) в строке «Средняя располагаемая мощность за отчетный период» указывается информация о средней за отчетный период располагаемой мощности, рассчитанной как среднее значение по среднесуточным значениям располагаемой мощности за рабочие дни отчетного периода;

15) в строке «Снижение использования установленной мощности» указывается информации о суммарном снижении установленной мощности всего по электрической станции;

16) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в реконструкцию и модернизацию» указывается информация об изменении установленной мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию (модернизацию). При изменении величины установленной мощности оборудования, произошедшей в результате реконструкции и модернизации оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная;

17) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт» указывается суммарная величина снижения мощности из-за вывода оборудования в ремонт;

18) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт общестанционных устройств» указывается снижение мощности из-за вывода оборудования в ремонт общестанционных устройств;

19) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода в ремонт основного и вспомогательного оборудования» указывается суммарное снижение мощности из-за вывода в ремонт основного и вспомогательного оборудования;

20) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода турбин в капитальный и средний ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в капитальный и средний ремонты турбин;

21) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода турбин в текущий ремонт» указывается снижение мощности из-за вывода турбин в текущий ремонт;

22) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода котлов, вспомогательного оборудования в капитальный и средний ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в капитальный и средний ремонты котлов и вспомогательного оборудования;

23) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода котлов, вспомогательного оборудования в текущий ремонт» указывается снижение мощности из-за вывода котлов и вспомогательного оборудования в текущий ремонт;

24) в строке «Снижение использования мощности из-за вывода оборудования в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты» указывается снижение мощности из-за вывода в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты оборудования;

25) в строке «Снижение использования мощности за счет консервации» указывается снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию;

26) в строке «Средняя рабочая мощность за отчетный период» указывается информация о средней рабочей мощности за отчетный период, рассчитанное как среднее значение по среднесуточным значениям рабочей мощности за рабочие дни отчетного периода;

27) в строке «Перегруз», указывается величина превышения фактического значения мощности над величиной значения установленной мощности (перегруз);

28) в строке «Резерв» указывается информация о резерве мощности, который определяется как разность между значениями располагаемой мощности и фактической нагрузки объекта электроэнергетики;

29) в строке «Нагрузка» указывается информация о нагрузке за отчетный период, зафиксированной приборами учета на час максимума ЕЭС России, рассчитанное как среднеарифметическое значение за рабочие дни отчетного периода;

30) в строке «Потребление» указывается информация о потреблении мощности за отчетный период, зафиксированная приборами учета по группе точек поставки (далее – ГТП) потребления мощности;

31) в строке «Сальдо перетоков» указывается величина сальдированных перетоков мощности, определяемая как алгебраическая сумма значений приема и отдачи электрической мощности, зафиксированной приборами учета на всех группах точек поставки генерации и потребления электрической мощности за отчетный период.

10. В разделе 2 в графе «Факт за отчетный месяц» указываются фактические значения показателей использования установленной тепловой мощности ТЭС за отчетный месяц. В графе «Факт нарастающим итогом с начала года» средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса формируются средние значения показателей за истекший период с начала года и не заполняется субъектами ГИС ТЭК.

1) в строке «Установленная мощность на начало отчетного периода» указывается значение показателя «Установленная мощность на начало отчетного периода». В строках, касающихся показателя «установленная мощность на начало отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования ТЭС, в отношении которой предоставляется информация;

2) строке «Ввод мощности в эксплуатацию» указывается значение показателя «Ввод мощности в эксплуатацию». В строках, касающихся показателя «Ввод мощности в эксплуатацию» и содержащих в наименовании слова «группа

оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

3) строке «Демонтаж мощности» указывается значение показателя «Демонтаж мощности». В строках, касающихся показателя «Демонтаж мощности» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

4) в строке «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки» указывается значение показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки». В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет перемаркировки» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация. При изменении величины установленной тепловой мощности оборудования, произошедшей в результате перемаркировки оборудования, увеличение значения указывается как положительная величина, снижение – как отрицательная. В последующих строках для ТЭС значения показателя указывается по группам оборудования;

5) в строке «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций» указывается значение «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций». В строках, касающихся показателя «Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация. Изменение установленной мощности учитывает передачу прав владения и пользования частью имущества, входящего в состав объекта электроэнергетики, иной организацией;

6) в строке «Установленная мощность на конец отчетного периода» указывается значение «Установленная мощность на конец отчетного периода». В

строках, касающихся показателя «Установленная мощность на конец отчетного периода» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация;

7) в строке «Средняя за отчетный период установленная мощность» указывается значение «Средняя за отчетный период установленная мощность». В строках, касающихся показателя «Средняя за отчетный период установленная мощность» и содержащих в наименовании слова «группа оборудования», в графе «Наименование показателя» указывается наименование группы оборудования, в отношении которой предоставляется информация.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.46
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ **к заполнению формы «Сведения о движении топлива»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное наименование организации, предоставляющей информацию, а затем в скобках – ее сокращенное наименование (при наличии), в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), код по общероссийскому классификатору видов экономической деятельности, код по общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование, место расположения, код по ОКТМО объекта электроэнергетики или источника тепловой энергии» указываются наименование объекта, предназначенного для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, или только тепловой энергии, состоящего из совокупности энергетических установок, вспомогательного оборудования, необходимых зданий и сооружений, включая оборудование и сооружения электросетевого и теплосетевого хозяйства, которые учтены в составе данного производственного объекта и являются единым

технологическим комплексом, расположенным в границах территории, определенной проектной документацией такого объекта, имеющего общую схему выдачи электрической энергии и мощности в присоединенную электрическую сеть и (или) тепловой мощности в присоединенную тепловую сеть, а также место расположения данного производственного объекта и его код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).

5. В разделе «Поставка (приход) и расход газа за месяц» указываются фактические объемы поставки (прихода) по видам газа и видам договоров поставки, а также расхода газа по видам газа, определяемые в соответствии с данными бухгалтерского учета организации:

1) в графе 2 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договору, заключенному с ПАО «Газпром» (с организациями-поставщиками газа, аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения прогнозируемой на период действия договора потребности в газе;

2) в графе 3 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договору, заключенному с ПАО «Газпром» (с организациями-поставщиками газа, аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения дополнительной по отношению к прогнозируемой потребности в газе;

3) в графе 4 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным с независимыми поставщиками газа (организациями, не являющимися аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения прогнозируемой на период действия договора потребности в газе;

4) в графе 5 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным с независимыми поставщиками газа (организациями, не являющимися аффилированными с ПАО «Газпром») для обеспечения дополнительной по отношению к прогнозируемой потребности в газе;

5) в графе 6 указываются фактические объемы поставки (прихода) газа по договорам, заключенным по итогам проведения биржевых торгов;

6) в графах 8 и 9 указываются фактические объемы газа (в единицах натурального и условного топлива), израсходованного в котлоагрегатах на

производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

6. В разделе «Движение жидкого и твердого топлива за месяц» указываются фактические объемы прихода (поставки) и расхода жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам), определяемые в соответствии с данными бухгалтерского учета организации, а также фактические объемы запасов жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам):

1) в графах 4 и 10 указываются фактические объемы жидкого и твердого топлива (в единицах натурального и условного топлива), израсходованного в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии;

2) в графах 1 и 5 объемы запасов жидкого топлива на складе указываются за исключением объема жидкости, находящегося в полости резервуара – нижней части резервуара, из которой нельзя выбрать жидкость, используя приемно-раздаточный патрубок (приемно-раздаточное устройство);

3) в графе 6 указываются фактические объемы передачи топлива между структурными подразделениями организации, предоставляющей информацию. Передающее структурное подразделение (объект электроэнергетики или теплоснабжения) указывает фактический объем передачи топлива со знаком «-», получающее (объект электроэнергетики или теплоснабжения) – со знаком «+».

7. В разделе «Стоимость поставленного и сожженного газа за месяц (без учета суммы налога на добавленную стоимость)» указывается фактическая стоимость поставленного газа по видам газа и видам договоров поставки в соответствии с требованиями к заполнению раздела «Поставка (приход) и расход газа за месяц», предусмотренными пунктом 5 настоящих Требований, а также сожженного газа по видам газа:

1) в графе 7 указывается фактическая стоимость газа, сожженного (израсходованного) в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической энергии и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

8. В разделе «Стоимость поставленного и сожженного жидкого и твердого топлива за месяц (без учета суммы налога на добавленную стоимость)» указывается фактическая стоимость поставленного жидкого и твердого топлива, в том числе стоимость доставки, а также сожженного жидкого и твердого топлива (по видам топлива, угля – по месторождениям и маркам):

1) в графе 2 указывается фактическая стоимость транспортировки (перевозки) топлива от места его отгрузки (добычи или переработки) грузоотправителем (компанией-поставщиком топлива) до топливоприемочного пункта (устройств) грузополучателя (объекта электроэнергетики или теплоснабжения) (при наличии данной информации);

2) в графе 3 указывается фактическая стоимость жидкого и твердого топлива, сожженного (израсходованного) в котлоагрегатах на производство пара, поданного в турбоагрегаты для производства электрической и тепловой энергии, и в водогрейных котлах для производства тепловой энергии.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не

производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.47
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Информация о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии за (месяц, год)» указываются сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии за прошедший месяц по Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России), объединенным энергосистемам (далее – ОЭС), субъектам Российской Федерации в границах каждой ОЭС и субъектам Российской Федерации в границах технологически изолированных энергетических систем. Показатели баланса электрической энергии в границах ЕЭС России предоставляются АО «СО ЕЭС», в границах технологически изолированных энергосистем – юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в границах указанных энергосистем.

Производство электрической энергии предоставляется с детализацией по электрическим станциям и электростанциям, являющиеся частью производственного комплекса, включающего в себя объект по производству электроэнергии, энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании хозяйствующему субъекту, и осуществляющие производство электроэнергии преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд данного хозяйствующего субъекта (далее – блок-станция).

Потребление электрической энергии предоставляется с указанием, в том числе, потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – потери ЕНЭС), потребления электрической энергии электрическими станциями, включая потребление гидроаккумулирующими электрическими станциями (далее – ГАЭС) в насосном режиме (режиме потребления).

Показатель «Потери ЕНЭС» формируется юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в соответствии с информацией, предоставляемой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Величины фактических показателей баланса электрической энергии, формируемые юридическими лицами, осуществляющими деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению, в границах энергосистем, должны быть предоставлены по субъектам Российской Федерации в детализации, соответствующей Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемому в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 27, ст. 3589) (далее – Сводный прогнозный баланс) на соответствующий год.

5. Строки, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. Агрегирование по типам электростанций показателей выработки и потребления электрической энергии по ЕЭС России, ОЭС и территориальным энергосистемам осуществляется программными средствами государственной информационно справочной системой топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК), на основе перечня электростанций с указанием их типов, ежегодно уточняемого юридическим лицом, осуществляющим деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности

предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о кредиторской задолженности и привлечении
кредитных ресурсов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» отражается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, отражаются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» отражается адрес места нахождения с указанием почтового индекса организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактической деятельности не совпадает с адресом места нахождения, то указывается также почтовый адрес места фактической деятельности.

4. Строки «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» заполняются организацией, осуществляющей управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в отношении ее филиалов. Сведения в отношении каждого филиала организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Строка «Наименование субъекта Российской Федерации» заполняется:
территориальными сетевыми организациями;
гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству тепловой энергии;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность по передаче тепловой энергии по тепловой сети;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт.

Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. Лица, осуществляющие энергосбытовую деятельность (энергоснабжающую) деятельность, гарантирующие поставщики электрической энергии и являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, поставщики электрической энергии (генерирующие компании) заполняют форму в целом по юридическому лицу. Указанные организации также заполняют форму в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором организация либо ее филиал (филиалы) ведет хозяйственную деятельность, в случае если такие организации ведут бухгалтерский учет отношении территории субъекта Российской Федерации, позволяющий заполнить все или отдельные строки формы.

6. В разделе «Сведения о кредиторской задолженности на конец отчетного периода»:

1) отражаются суммы кредиторской задолженности (перед поставщиками товаров, работ и услуг) на конец отчетного периода, не погашенной в сроки, установленные в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации, с учетом налога на добавленную стоимость;

2) в строках, содержащих в наименовании слова «в том числе просроченная», отражается сумма кредиторской задолженности на конец отчетного периода, не погашенная в сроки, установленные в соответствии с договорами и

законодательством Российской Федерации и не относящейся к категории текущей задолженности (не погашенная в течение более одного месяца с момента возникновения);

3) в строке 1 «Кредиторская задолженность, всего» и строке 1.1 «в том числе просроченная» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности (просроченной кредиторской задолженности) по всем поставщикам товаров, работ, услуг, по всем видам деятельности организации, предоставляющей информацию;

4) в строке 1.2 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате электрической энергии и мощности, приобретенных организацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности в целом по организации без разбивки по субъектам Российской Федерации;

5) в строке 1.3 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на розничных рынках электрической энергии» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате электрической энергии (мощности), приобретенных организацией на розничных рынках электрической энергии;

6) в строке 1.4 «кредиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате приобретенных организацией тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

7) в строке 1.5 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате организацией услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

8) в строке 1.6 «кредиторская задолженность по оплате товарно-материальных ценностей» отражается сумма накопленной кредиторской задолженности по оплате приобретенных организацией товарно-материальных

ценностей, в том числе в строке 1.6.1 – по оплате топлива, используемого на технологические цели;

9) в строке 1.7 «кредиторская задолженность по оплате электрической энергии, приобретаемой территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь» отражается сумма накопленной территориальной сетевой организацией кредиторской задолженности по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь;

10) в строке 1.8 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

11) в строке 1.9 «кредиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций;

12) в строке 1.10 «кредиторская задолженность по договорам технологического присоединения» отражается сумма кредиторской задолженности, накопленной организацией, предоставляющей информацию, по оплате услуг по договорам технологического присоединения к сетям территориальных сетевых организаций, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

13) в строке 1.11 «кредиторская задолженность по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками по исполнению мероприятий инвестиционной программы;

14) в строке 1.12 «кредиторская задолженность перед бюджетами бюджетной системы Российской Федерации и внебюджетными фондами» отражается сумма накопленной организацией кредиторской задолженности по

налогам и иным обязательствам перед бюджетами бюджетной системы Российской Федерации и внебюджетными фондами;

15) в строке 1.13 «прочая кредиторская задолженность» отражается сумма кредиторской задолженности, не выделенной в отдельных строках формы, по всем видам деятельности организации, в том числе задолженность по налогам и сборам, по оплате труда, полученные авансы.

7. В разделе «Сведения о кредитах и займах в российских рублях» сведения отражаются в целом по организации:

1) в строке 2.1 «Привлеченные кредиты и займы на начало отчетного периода, всего» отражается сумма величин кредитов и займов (в том числе в иностранной валюте, переведенной в российские рубли), привлеченных организацией на начало отчетного периода (первый календарный день периода, за который предоставляются данные);

Значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей строк 2.1.1. «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» и 2.1.2. «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)»;

2) в строке 2.1.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно, на начало отчетного периода;

3) в строке 2.1.2 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев, на начало отчетного периода;

4) в строке 2.1.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы, на начало отчетного периода;

5) в строке 2.2 «Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на начало отчетного периода, проценты» отражается величина

средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на начало отчетного периода;

6) в строке 2.3 «Привлеченные кредиты и займы в отчетном периоде, всего» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде. Значение показателя рассчитывается как сумма значений строк 2.3.1 и 2.3.2;

7) в строке 2.3.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией в отчетном периоде в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

8) в строке 2.3.3.1 «в том числе кредиты и займы, привлеченные на рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных с целью рефинансирования ранее привлеченных кредитов и займов;

9) в строке 2.4 «Средневзвешенный годовой процент по вновь привлеченным кредитам и займам в отчетном периоде» отражается величина средневзвешенного годового процента по кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией в отчетном периоде;

10) в строке 2.5 «Погашение кредитов и займов в отчетном периоде, всего» отражается величина финансовых средств, израсходованных на погашение в отчетном периоде кредитов и займов, ранее привлеченных организацией. Значение показателя рассчитывается как сумма строк 2.5.1, 2.5.2, 2.5.3 и 2.5.4;

11) в строке 2.5.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается величина финансовых средств израсходованных в отчетном периоде на погашение краткосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок до 12 месяцев включительно;

12) в строке 2.5.2 «проценты по краткосрочным кредитам» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по краткосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным организацией на срок до 12 месяцев;

13) в строке 2.5.3 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на погашение долгосрочных кредитов и займов, ранее привлеченных организацией на срок свыше 12 месяцев;

14) в строке 2.5.4 «проценты по долгосрочным кредитам» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на уплату процентов (комиссий) по долгосрочным кредитам и займам, ранее привлеченным ею на срок свыше 12 месяцев;

15) в строке 2.5.5 «привлеченных на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма средств, израсходованных организацией в отчетном периоде на погашение краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов, привлеченных в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

16) в строке 2.6 «Привлеченные кредиты и займы на конец отчетного периода, всего» отражается сумма строк 2.6.1 и 2.6.2;

17) в строке 2.6.1 «краткосрочные кредиты и займы (до 12 месяцев)» отражается сумма величин краткосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

18) в строке 2.6.2 «долгосрочные кредиты и займы (свыше 12 месяцев)» отражается сумма величин долгосрочных кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода;

19) в строке 2.6.3 «кредиты и займы, привлеченные на исполнение мероприятий инвестиционной программы» отражается сумма величин кредитов и займов, привлеченных организацией на конец отчетного периода в целях исполнения мероприятий инвестиционной программы;

20) в строке 2.7 «Средневзвешенный годовой процент по всем кредитам и займам на конец отчетного периода, проценты» отражается величина средневзвешенного годового процента по всем кредитам и займам (краткосрочным и долгосрочным), привлеченным организацией на конец отчетного периода.

8. В разделе «Сведения о кредитах и займах в иностранной валюте» отражаются сведения о кредитах и займах, выданных организации в иностранной валюте. В случае наличия кредитов и займов, выданных в иностранной валюте, отличной от долларов США, указываются данные о таких кредитах и займах как результат пересчета их размера в доллары США по курсу Центрального банка Российской Федерации, установленного в отношении такой иностранной валюты и доллара США на дату предоставления данных.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в

случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для неприятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.49
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о ходе реализации субъектами
электроэнергетики инвестиционных проектов по договорам предоставления
мощности»

1. Форму заполняют субъекты электроэнергетики, инвестиционные программы которых сформированы по результатам торговли мощностью в соответствии с перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582; 2017, № 49, ст. 7507) (в части инвестиционных проектов по строительству (увеличению установленной мощности) генерирующих объектов, предусмотренных указанным распоряжением Правительства Российской Федерации).

2. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

3. В строке «ОГРН/ИНН/Код по ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта электроэнергетики, создаваемого в результате реализации инвестиционного проекта по договору предоставления мощности.

6. В разделе «Общие сведения об инвестиционном проекте» приводятся общие сведения об инвестиционном проекте:

идентификатор инвестиционного проекта (в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 июня 2016 г. № 533 «Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия» (зарегистрирован Минюстом России 26 августа 2016 г., регистрационный номер № 43455));

наименование проекта;

краткое описание объекта строительства;

основание для строительства объекта;

место нахождения объекта строительства;

проектная суммарная мощность объекта;

год начала строительства;

планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию;

планируемая дата ввода схемы выдачи мощности электросетевой организацией;

общая стоимость проекта (согласно утвержденной инвестиционной программе);

финансировано по проекту по плану;

в том числе в процентах от стоимости проекта по плану;

освоено по проекту по плану;

в том числе в процентах от стоимости проекта;

профинансировано по проекту на отчетную дату;
в том числе в процентах от стоимости проекта;
освоено по проекту на отчетную дату;
в том числе в процентах от стоимости проекта;
причины отклонений в финансировании и освоении инвестиций по сравнению с планом.

7. В разделе «Участники реализации проекта» указываются наименования участников реализации инвестиционного проекта:

заказчик-застройщик;
проектно-изыскательские организации;
генеральный подрядчик (подрядные организации);
поставщики основного оборудования;
технические агенты (при наличии).

8. В разделе «Количество строительно-монтажного и инженерно-технического персонала на площадке на отчетную дату» приводятся следующие данные:

общая численность, всего,
в том числе:
строительный персонал;
монтажный персонал;
инженерно-технический персонал;
численность персонала на объекте на отчетную дату согласно проекту организации строительства.

9. В разделе «Исполнение сетевых графиков строительства объекта по состоянию на отчетную дату» приводится исполнение сетевых графиков строительства объекта по состоянию на отчетную дату:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;
в графе «Код строки» указывается код строки;
в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, выбор площадки

строительства, проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства, проектный этап, заключение договора на разработку технико-экономического обоснования (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые показатели. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые показатели. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические показатели. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические показатели. Окончание» приводятся плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика. Плановые и фактические сроки в данных графах указываются цифрами в следующей последовательности: день, номер месяца, год;

в графе «Плановый процент выполнения работ по этапам на текущую дату, проценты» указывается плановый процент, а графе «Фактический процент выполнения работ за весь период на текущую дату, проценты» - фактический процент выполнения работ по этапам укрупненного сетевого графика проекта;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) выполнения работ по этапам укрупненного сетевого график в днях;

в графе «Причины отклонений» описываются причины отклонений в сроках реализации этапов работ по проекту;

в графе «Причины отклонений» указывается «Не требуется», если какой-либо из этапов работ при реализации инвестиционного проекта не осуществляется.

10. В разделе «Описание текущего состояния строительства объекта и мероприятий по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности» в строке «Текущее состояние строительства объекта» в графе «Описание ситуации» осуществляется описание текущего состояния строительства объекта, в строке «Мероприятия по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности» в графе «Описание ситуации»

приводятся описание мероприятий по устранению отставания от графика строительства объекта и схемы выдачи мощности.

11. В разделе «Контрольные даты и мероприятия по строительству объекта» приводятся контрольные даты и мероприятия по строительству объекта в следующем порядке:

дата сдачи проектной документации на государственную экспертизу;

дата получения повторного заключения государственной экспертизы на скорректированную проектную документацию;

дата сдачи рабочей документации на государственную экспертизу;

дата проведения комплексного опробования;

дата начала поставки мощности;

перенесенная дата поставки мощности;

дата агентского договора с АО «ЦФР»;

номер агентского договора с АО «ЦФР»;

дата получения разрешения Ростехнадзора на ввод в эксплуатацию;

дата аттестации генерирующего оборудования АО «СО ЕЭС»;

дата ввода объекта в эксплуатацию.

12. В разделе «Состояние дел по предпроектному и проектному этапу работ на объекте» отражаются факты завершения следующих мероприятий предпроектного и проектного этапов работ на объекте и причины корректировки проектной документации:

наличие согласования на ресурсы (топливо);

наличие согласования на ресурсы (вода);

наличие разрешения на строительство;

наличие экспертного заключения по результатам технологического и ценового аудита;

причины корректировки проектной документации.

13. В разделе «Состав и состояние работ по основному оборудованию» приводится следующая информация:

в графе «Перечень основного оборудования» – перечень основного оборудования;

в графе «Состав оборудования» – конкретный состав оборудования, перечисленного в графе «Перечень основного оборудования»;

в графе «Производитель оборудования» – производители конкретного оборудования;

в графе «Состояние работ по оборудованию» – состояние работ по оборудованию;

в графе «Дополнительные пояснения по состоянию работ с оборудованием» приводятся дополнительные пояснения по состоянию работ в рамках конкретной стадии работы с оборудованием.

14. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

15. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

16. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной

информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

17. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ**к заполнению формы «Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.
2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).
3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.
4. В строках «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» отражаются сведения о филиале, представительстве организации: наименование, фактический адрес.
5. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены потребители электрической энергии организации, предоставляющей информацию или объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию. Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.
6. Разделы «Данные о продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)» и «Данные об оплате услуг по передаче электрической энергии (с налогом на добавленную

стоимость)» формы заполняют гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, производители электрической энергии, функционирующие на розничных рынках электрической энергии.

7. Раздел «Данные об оплате электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях (с налогом на добавленную стоимость)» заполняют территориальные сетевые организации.

8. В разделе «Данные о продаже электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) указываются фактические данные о структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электрической энергии за отчетный месяц;

2) в графе 7 «Процент оплаты за отчетный период» указывается отношение значения показателя графы 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период», к значению показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

3) в графе 8 «Процент реализации за отчетный период» указывается отношение значения показателя графы 5 «Реализация продукции за отчетный период» к значению показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», умноженное на 100 процентов;

4) в графе 9 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» указывается сумма значений показателя графы 2 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)», и показателя графы 3 «Фактические начисления за электрическую энергию (мощность) за отчетный период», за вычетом значений показателей графы 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период» и графы 6 «Списано безнадежной задолженности за отчетный период»;

5) в графе 11 «В том числе дебиторская задолженность на конец отчетного периода» указывается сумма значений показателей, указанных в графах 12, 13, 14, 17 и 18;

6) в графе 14 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, в том числе рабочая, всего» указывается сумма значений показателей, указанных в графах 15 и 16;

7) строка 102 «промышленные и приравненные к ним потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих следующие виды экономической деятельности:

1.1) металлургическое производство и производство готовых металлических изделий;

1.2) химическое производство;

1.3) производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов;

1.4) производство машин и оборудования;

1.5) обработка древесины и производство изделий из дерева;

1.6) целлюлозно-бумажное производство;

1.7) производство прочих неметаллических минеральных продуктов;

1.8) текстильное и швейное производство;

1.9) производство кожи, изделий из кожи и производство обуви;

1.10) производство пищевых продуктов, включая напитки, и табак.

8) строка 103 «непромышленные потребители» заполняется в отношении групп потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности, не осуществляемыми потребителями, заполняющими строки 102, 105 – 113;

9) строка 105 «организации, находящиеся в сфере ведения Минобороны России» заполняется в отношении организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России, в том числе акционерных обществ, созданных в результате приватизации находящихся в ведении Минобороны России федеральных государственных унитарных предприятий, акции которых находятся в собственности Российской Федерации;

10) строка 107 «бюджетные потребители (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России), всего» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

11) строка 108 «федеральный бюджет (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России)» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих покупку электрической энергии за счет средств федерального бюджета;

12) в строке 109 «прочие бюджеты (областной, местный бюджеты), всего» значение показателя рассчитывается как разница значений показателей, указанных в строке 107 и строке 108;

13) строка 110 «сельскохозяйственные товаропроизводители» заполняется в отношении потребителей, осуществляющих виды экономической деятельности по производству продукции растениеводства и животноводства;

14) строка 112 «потребители жилищного сектора, всего» заполняется в отношении управляющих организаций, товариществ собственников жилья, жилищных кооперативов или иных специализированных потребительских кооперативов, осуществляющих управление многоквартирными домами;

15) строка 113 «другие энергосбытовые, энергоснабжающие организации (без учета организаций, находящихся в сфере ведения Минобороны России)» заполняется в отношении гарантирующих поставщиков, энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, которые приобретают электрическую энергию с целью ее дальнейшей перепродажи конечным потребителям;

16) в строке 114 «электрическая энергия, отпускаемая в целях компенсации ее потерь» значение показателя рассчитывается как сумма значений показателей, указанных в строках 115 и 116;

17) в строке 115 «в сетях межрегиональных распределительных сетевых компаний» указываются сведения о покупке электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, территориальной сетевой организацией, которая в соответствии с Федеральным законом от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3434; 2019, № 29 (часть I), ст. 3854) входит в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевой организации, входящей в одну

группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона;

18) в строке 116 «в сетях прочих территориальных сетевых организаций» указываются сведения о покупке электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, прочими территориальными сетевыми организациями, не являющимися сетевой организацией, учитываемой в строке 115.

9. В разделе «Данные об оплате услуг по передаче электрической энергии (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, а также сетевые организации указывают данные об оплате услуг по передаче электрической энергии и задолженности по оплате указанных услуг;

2) сведения в графах 7, 8, 9, 11 и 14 рассчитываются автоматически в соответствии пунктом 8 настоящих требований.

10. В разделе «Данные об оплате электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации потерь электрической энергии в сетях (с налогом на добавленную стоимость)»:

1) указываются данные об оплате электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии;

2) сведения в графах 7, 8, 9, 11 и 14 рассчитываются автоматически в соответствии с пунктом 8 настоящих требований.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны

с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.51
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о межгосударственных перетоках
электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию (при наличии).

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии» указывается информация о количестве принятой и отпущенной электрической энергии, а так же сальдо перетоков, на границе раздела электрических сетей Единой энергетической системы России с электроэнергетическими системами иностранных государств, с детализацией по энергосистемам Российской Федерации и по линиям электропередачи, по которым осуществляется переток электрической энергии:

1) в графе «Направление перетоков электрической энергии» указываются наименования линий электропередач, по которым осуществляется переток электрической энергии, в соответствии с требованиями к формированию диспетчерских наименований линий электропередач, установленными

законодательством Российской Федерации, ГОСТ Р 56302—2014, часть 6 «Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования», утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2014 № 1983-ст (Стандартинформ, 2015);

2) в графе «Субъект Российской Федерации» указывается — название энергосистемы субъекта Российской Федерации, граничащей с энергосистемой иностранного государства;

3) в графах «Прием электрической энергии за отчетный месяц», «отпуск электрической энергии за отчетный месяц», «Сальдо электрической энергии за отчетный месяц» указывается количество принятой и отпущенной электрической энергии, а также сальдо перетоков электрической энергии за отчетный месяц;

4) в графах «Прием электрической энергии нарастающим итогом с начала года», «Отпуск электрической энергии нарастающим итогом с начала года», «Сальдо электрической энергии нарастающим итогом с начала года» указывается количество принятой и отпущенной электрической энергии, а также сальдо перетоков электрической энергии нарастающим итогом с начала года.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной

системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.52
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 866

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об экспорте, импорте электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения об экспорте и импорте электрической энергии за месяц и нарастающим итогом с начала года» указывается информация об экспорте, импорте электрической энергии с детализацией значений экспорта и импорта по направлениям между энергетическими системами иностранных государств и энергетическими системами Единой энергетической системы России. При невозможности выделения объема экспорта из конкретной территориальной энергосистемы, указывается наименование объединенной энергосистемы (далее – ОЭС), при невозможности выделения объема экспорта из конкретной ОЭС указывается совокупность (перечень) ОЭС.

В графе «Фактическое значение за отчетный месяц» указывается величина показателя за отчетный месяц, в графе «Фактическое значение нарастающим итогом с начала года» – значение показателя нарастающим итогом с начала года.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.53
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО/ОКВЭД/ОКТМО/ОКОПФ/ОКФС» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО), Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД), Общероссийский классификатор территорий муниципальных образований (ОКТМО), Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ), общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанции» указывается информация о показателях, определяющих баланс воды в створе гидроузла, а также показатели работы гидравлических электрических станций (далее – ГЭС):

1) в строке 101 указывается объем воды в водохранилище на первое число месяца, следующего за отчетным периодом;

2) в строке 102 указывается объем воды в водохранилище на первое число аналогичного периода предыдущего года;

3) в строке 103 указывается информация об уровне воды в водохранилище, среднем по водопостам, на первое число месяца, следующего за отчетным периодом;

4) в строке 104 указывается информация об уровне воды в водохранилище, среднем по водопостам, на первое число аналогичного периода предыдущего года. При отсутствии наблюдений по акватории водохранилища, в строках 103 и 104 указываются значения уровня воды в верхнем бьефе у здания ГЭС;

5) в строках 105 и 106 указываются среднемесячные значения уровней воды в верхнем бьефе у здания ГЭС и в нижнем бьефе соответственно;

6) в строке 107 указывается среднемесячное значение напора;

7) в строках 108 – 114 указываются среднемесячные значения показателей в соответствии с приведенными в таблице обозначениями;

8) в строках 115 и 116 указываются, соответственно, максимальное и минимальное значения нагрузки ГЭС за отчетный период;

9) в строке 117 указывается значение выработки электрической энергии ГЭС за отчетный период;

10) в строке 118 указывается значение выработки электрической энергии ГЭС нарастающим итогом с начала года.

5. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны

с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.54
к приказу Минэнерго России
от «16» августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строках «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» отражаются сведения о филиале, представительстве организации: наименование, фактический адрес. В строке «Наименование субъекта Российской Федерации» указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электроэнергетики территориальной сетевой организации (далее – ТСО), предоставляющей информацию, или организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее – ЕНЭС). Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы.

5. Сведения в форме указываются на основании данных интегральных актов учета перетоков электрической энергии.

6. В разделе «Описание схемы организации расчетов между территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО) на территории субъекта Российской Федерации» указывается следующая информация:

1) в графе 2 указывается статус ТСО в системе договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных между ТСО, необходимая валовая выручка которых учитывается при определении единых (котловых) тарифов в субъекте Российской Федерации (далее – система многосторонних договоров), в соответствии со следующими показателями:

держатель системы многосторонних договоров оказания услуг на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, оказывающая услуги по передаче электрической энергии потребителям, производителям электрической энергии, гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям с применением единых (котловых) тарифов, а также заключающая договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с иными ТСО, предусматривающих исполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по утвержденным индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями;

участник системы многосторонних договоров на территории субъекта Российской Федерации - указывается ТСО, оказывающая услуги по передаче электрической энергии иным ТСО и не являющаяся держателем системы многосторонних договоров на территории субъекта Российской Федерации;

2) в графе 3 держатель системы многосторонних договоров указывает наименования всех ТСО – участников системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

3) в графе 4 указывается используемая организацией схема расчетов с иными ТСО за оказанные услуги по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии:

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей наличие держателя системы многосторонних договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, не предусматривающей наличие держателя многосторонней системы договоров;

схема расчетов, предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров, предусматривающей признаки наличия или отсутствия держателя системы многосторонних договоров в отношении различных заключенных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации;

схема расчетов, не предполагающая участие организации в системе многосторонних договоров.

7. В разделе «Объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии» указываются:

1) сведения об объемах и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии на розничных рынках электрической энергии в разбивках по виду потребителей (гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, конечные потребители, заключившие договор с ТСО), по уровням напряжения, по обособленным группам потребителей (население и приравненные к нему потребители, прочие потребители, потребители, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, потребители, присоединенные к объектам электросетевого хозяйства, переданным в аренду ТСО организацией по управлению ЕНЭС), а также о задолженности (переплате) за оказанные услуги по передаче электрической энергии на начало отчетного года и на конец отчетного периода;

2) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО» указываются

сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежными ТСО и подлежащих оплате ТСО, предоставляющей информацию, в пользу смежных ТСО;

3) в строке «Услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, смежным ТСО и подлежащих оплате смежными ТСО в пользу ТСО, предоставляющей информацию. Заполнение показателей в данном разделе осуществляется на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе для потребителей, относящейся к категории – население в составе договора энергоснабжения потребителя и на основании сведений, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписанного между ТСО и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией);

4) в строке «Услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО организацией по управлению ЕНЭС» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, организацией по управлению ЕНЭС;

5) в строке «Услуги, оказанные ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации» указываются сведения об услугах по передаче электрической энергии, оказанных ТСО, предоставляющей информацию, ТСО из смежных субъектов Российской Федерации.

8. В разделе «Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях»:

1) указываются сведения об объемах и стоимости электрической энергии, приобретенных организацией, предоставляющей информацию, в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, суммарно по всем договорам с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями за отчетный период и с начала отчетного года;

2) в графе «Задолженность (+), переплата (-) на начало года» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, приобретенную отчитывающейся организацией в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, суммарно по всем договорам с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями за весь период действия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии, включая непогашенную реструктурированную задолженность, приходящуюся на начало года (1 января отчетного года);

3) в графе «Задолженность (+), переплата (-) на конец отчетного периода, всего» указывается суммарная задолженность (переплата) за электрическую энергию, приобретенную в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, за весь период действия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии, приходящаяся на конец отчетного периода, включая непогашенную реструктурированную задолженность, в пределах отчетного периода, с учетом авансовых платежей. Задолженность (переплата) указывается на последний день месяца, или первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, если последний день отчетного месяца является выходным;

4) в графе «в том числе текущая задолженность на конец отчетного периода» указывается текущая задолженность за электрическую энергию, приобретенную в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, на конец отчетного периода, которая не относится к просроченной задолженности;

5) в графе «в том числе реструктурированная задолженность на конец отчетного периода» указывается непогашенная реструктурированная задолженность на конец отчетного периода, которая в соответствии с договорами реструктуризации задолженности, заключенными с отчитывающейся организацией, отнесена к погашению в сроки, выходящие за рамки отчетного периода, и остается непогашенной на дату заполнения формы.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.55
к приказу Минэнерго России
от 16 августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о ходе реализации субъектами электроэнергетики инвестиционных проектов, реализуемых в соответствии с отдельными решениями Правительства Российской Федерации»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. Форма заполняется в случае реализации организацией, предоставляющей информацию, инвестиционного проекта по строительству (реконструкции, модернизации) объекта электроэнергетики, предусмотренного пунктом 5 настоящих требований.

3. В строке «ОГРН/ОГРНИП/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

4. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

5. В строке «Наименование объекта электроэнергетики» указывается наименование объекта электроэнергетики, создаваемого в рамках инвестиционного проекта в соответствии с отдельными решениями Правительства Российской

Федерации и финансируемого полностью или частично за счет средств федерального бюджета и (или) включенные в федеральные целевые программы.

6. В разделе «Отчет о ходе реализации инвестиционных проектов. Выполнение проекта на «__» _____ 20__ год» указываются общие сведения о ходе реализации инвестиционных проектов:

в графе «Наименование показателя» приводятся наименования показателей;

в графе «Единицы измерения» приводятся единицы измерения показателей;

в графе «Значение показателя» приводятся значения показателей.

Особенности заполнения значений показателей графы «Значение показателя» приведены ниже:

наименование инвестиционного проекта: указываются наименования инвестиционных проектов;

идентификатор инвестиционного проекта: указывается в соответствии с приказом Минэнерго России от 14 июня 2016 г. № 533 «Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия» (зарегистрирован Минюстом России 26 августа 2016 г., регистрационный № 43455) для генерирующих компаний и в соответствии с приказом Минэнерго России от 5 мая 2019 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание

законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527), правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (зарегистрирован Минюстом России 22 июля 2015 г., регистрационный № 38151) для сетевых организаций;

основание для строительства (реконструкции, модернизации) объекта: указываются наименование и реквизиты инвестиционной программы, в соответствии, с которой производится реализация проекта;

наличие разрешения на строительство: указывается наличие или отсутствие разрешения на строительство в формате «да/нет/не требуется»;

этапность (очередность) ввода объекта: при наличии этапов (очередей, пусковых комплексов) строительства объекта указываются даты ввода этих этапов и технические параметры объекта с вводом этих этапов;

краткое описание инвестиционного проекта: указываются сведения из описания инвестиционной программы (пояснительной записки к инвестиционной программе), приводятся основные цели строительства объекта;

место нахождения объекта строительства: указывается почтовый адрес объекта (индекс, город, улица, номер строения) для объектов генерации и физическое местоположение для сетевых объектов;

год начала строительства: указывается год начала строительства объекта согласно инвестиционному проекту в формате гггг;

планируемая дата ввода объекта в эксплуатацию: указывается плановая дата ввода объекта в эксплуатацию согласно инвестиционному проекту в формате дд.мм.гггг;

планируемая дата ввода схемы выдачи мощности: указывается планируемая дата реализации схемы выдачи мощности электросетевой организацией в формате дд.мм.гггг;

вводимая мощность генерации: указывается мощность строящегося генерирующего объекта;

в том числе прирост: указывается прирост мощности генерирующего объекта;

вводимая трансформаторная мощность подстанций, всего: указывается вводимая мощность подстанций;

в том числе прирост: указывается прирост трансформаторной мощности подстанций;

строительство линий электрических передач: указывается протяженность строящихся линий электрической передачи;

общая стоимость проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (с налогом на добавленную стоимость): указывается общая стоимость инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в миллионах рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

профинансировано по проекту (на окончание отчетного периода) (с налогом на добавленную стоимость): указывается фактическая сумма финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам с начала реализации проекта в миллионах рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

причины отклонений по финансированию инвестиций: указываются причины отклонений фактической суммы финансирования капитальных вложений от плановой суммы финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту; причина указывается, если отклонение от планового показателя составляет более 10 процентов; отклонения могут быть положительными и отрицательными;

освоено по проекту (на окончание отчетного периода) (без налога на добавленную стоимость): указывается фактическая сумма освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту с начала реализации проекта в миллионах рублей без учета налога на добавленную стоимость;

причины отклонений по освоению инвестиций: указываются причины отклонений фактической суммы освоения капитальных вложений от плановой суммы освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту; причина

указывается, если отклонение от планового показателя составляет более 10 процентов; отклонения могут быть положительными и отрицательными;

примечание: используется для заполнения дополнительной информации по инвестиционному проекту.

7. В разделе «Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для генерирующих компаний. Выполнение проекта на «__» _____ 201_ год» приводятся сведения об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для генерирующих компаний:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;

в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, выбор площадки строительства, проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства, проектный этап, разработка рабочего проекта, получение положительного заключения государственной экспертизы на технико-экономического обоснования, получение разрешения на строительство, организационный этап, получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство, график поставки основного оборудования на объект, строительные работы, подготовка площадки строительства, строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения), монтаж основного оборудования и трубопроводов, монтаж электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов, реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств генерирующей компании), реализация сетевого строительства генерирующей компанией (если таковое требуется для реализации схемы выдачи мощности), испытания и ввод в эксплуатацию, индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем, комплексное опробование оборудования, готовность оборудования (открытых распределительных устройств, закрытых распределительных устройств) для технологического присоединения к электрическим сетям, ввод объекта в

эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта) (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Окончание» указываются плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика в формате дд.мм.гггг;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) в выполнении работ по этапам укрупненного сетевого графика в днях;

в графе «Причины отклонений» указываются причины отклонений фактических сроков выполнения работ по этапам проекта от запланированных сроков;

в графе «Мероприятия по устранению отклонений» указываются корректирующие мероприятия по устранению отклонений в реализации этапов проекта.

8. В разделе «Отчет об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для сетевых компаний. Выполнение проекта на «__» _____ 201_ г.» приводятся сведения об исполнении сетевых графиков строительства инвестиционных проектов для сетевых организаций:

в графе «N пункта укрупненного сетевого графика» указывается номер пункта укрупненного сетевого графика строительства объекта;

в графе «Этапы укрупненного сетевого графика проекта» указываются этапы укрупненного сетевого графика проекта: предпроектный этап, заключение договора на технологическое присоединение, получение правоустанавливающих документов на земельный участок, получение положительного заключения экспертизы

проектной документации, получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации, утверждение проектной документации, получение разрешения на строительство, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, монтаж основного оборудования, получение разрешения на эксплуатацию объекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ, получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления), пусконаладочные работы, испытания и ввод в эксплуатацию, комплексное опробование оборудования, оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, когда застройщик является лицом, осуществляющим строительство, получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора, оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию (в указанной графе приведен полный состав этапов укрупненного сетевого графика);

в графах «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Плановые даты. Окончание», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Начало», «Сроки выполнения этапов укрупненного сетевого графика. Фактические даты. Окончание» указываются плановые и фактические сроки начала и окончания этапов укрупненного сетевого графика в формате дд.мм.гггг;

в графе «Отставание (+)/Опережение (-) выполнения этапа, дней» указывается отставание со знаком (+) или опережение со знаком (-) выполнения работ по этапам укрупненного сетевого график в днях;

в графе «Причины невыполнения» указываются причины отклонений фактических сроков выполнения работ по этапам проекта от запланированных сроков;

в графе «Мероприятия по устранению отклонений» указываются корректирующие мероприятия по устранению отклонений в реализации этапов проекта.

9. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

10. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

11. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

12. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Вся информация за отчетный месяц, предусмотренная формой «Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» предоставляется одним файлом в формате XML, если не указано иное, по группам точек поставки (далее – ГТП), в отношении которых участники оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) имеют право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на ОРЭМ и (или) в целом по таким участникам ОРЭМ, кроме отдельно описанных ниже случаев.

5. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ)» указывается информация о расчетной стоимости и

расчетном объеме электрической энергии и мощности в ценовых зонах ОРЭМ. Информация указывается по группе точек поставки (далее – ГТП) участника ОРЭМ с указанием кода ГТП и типа участия (покупка или продажа).

Предоставляется следующая информация:

Расчетный объем и расчетная стоимость электрической энергии в отношении:
регулируемых договоров (РД);

договоров купли-продажи/комиссии на рынке на сутки вперед (РСВ);

договоров купли-продажи/ комиссии на балансирующем рынке (БР);

иных договоров купли-продажи электроэнергии на ОРЭМ;

Расчетный объем электрической энергии в отношении:

свободных двусторонних договоров (СДД);

свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ);

Расчетный объем и расчетная стоимость мощности в отношении:

регулируемых договоров (РД):

договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (КОМ);

договоров о предоставлении мощности (далее - ДПМ);

договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее - ДПМ ГЭС/АЭС);

договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии-отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (ДПМ ВИЭ);

договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР);

договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод);

иных договоров купли-продажи мощности на ОРЭМ;

Расчетный объем мощности в отношении:

свободных договоров купли-продажи мощности (СДМ);

свободных договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (СДЭМ);

В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

6. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем электрической энергии и мощности в неценовых зонах ОРЭМ» указывается информация о расчетной стоимости и расчетном объеме электрической энергии и мощности в неценовых зонах ОРЭМ. Информация указывается по участникам ОРЭМ (с указанием кода участника ОРЭМ) и (или) в случае наличия данных по ГТП, то по ГТП участника ОРЭМ (с указанием кода ГТП). Также указывается код неценовой зоны и тип участия на ОРЭМ (покупка или продажа).

Указываются следующая информация:

Расчетный объем и расчетная стоимость электрической энергии в отношении:

договоров купли-продажи электрической энергии для единого закупщика;

договоров комиссии/купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ;

двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ.

Расчетный объем и расчетная стоимость мощности в отношении:

договоров купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны ОРЭМ.

В случае если по участнику ОРЭМ и (или) по ГТП данные в отношении настоящего раздела не определены и/или равны нулю, то данный участник ОРЭМ и (или) ГТП в настоящем разделе не указывается.

7. В разделе «Расчетная стоимость и расчетный объем покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электроэнергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС)» указывается информация о расчетной стоимости и расчетном объеме покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электроэнергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС). Информация указывается в отношении субъектов Российской Федерации для ценовых зон ОРЭМ и (или) в отношении неценовых зон ОРЭМ.

В разделе указываются следующие показатели:

Расчетный объем и расчетная стоимость покупки электрической энергии;

Расчетный объем и расчетная стоимость покупки мощности;

В случае если по субъекту Российской Федерации для ценовых зон ОРЭМ и (или) в отношении неценовых зон ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то субъекты Российской Федерации, неценовые зоны ОРЭМ в настоящем разделе не указывается.

8. В разделе «Штрафы по мощности» указывается информация о штрафах по мощности на ОРЭМ. Информация указывается по ГТП с указанием кода ГТП.

Штрафы по мощности указываются в отношении следующих типов договоров:

договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее - КОМ);

договоров о предоставлении мощности (далее - ДПМ);

договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (далее - ДПМ ГЭС/АЭС);

договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников

энергии, а также в отношении договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии-отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее - ДПМ ВИЭ);

договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР);

договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод);

иных договоров купли-продажи мощности на ОРЭМ (Иные договоры по мощности).

В данном разделе по ДПМ и ДПМ ГЭС/АЭС указываются штрафы по мощности, которые были рассчитаны в отчетном месяце за предыдущие расчетные месяцы;

В случае если штраф по мощности:

положителен, то участник ОРЭМ является получателем штрафа;

отрицателен, то участник ОРЭМ является плательщиком штрафа.

В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и (или) равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

9. В разделе «Сведения об объеме фактического производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ» указываются сведения об объеме фактического производства и потребления электрической энергии на ОРЭМ. Сведения указываются по ГТП генерации и ГТП потребления на ОРЭМ.

В разделе указывается следующая информация:

Объем производства электрической энергии;

Объем потребления электрической энергии.

В случае если по ГТП участника ОРЭМ данные в отношении настоящего раздела не определены и/или равны нулю, то данная ГТП в настоящем разделе не указывается.

10. В разделе «Справочная информация ОРЭМ» указывается справочная информация о ГТП участников ОРЭМ.

В разделе указывается следующая информация:

Идентификационный код участника ОРЭМ;

Полное наименование участника ОРЭМ;

ИНН участника ОРЭМ;

Наименование станции участника ОРЭМ (указывается только в отношении ГТП генерации и ГТП потребления с признаком собственных нужд);

Код ГТП участника ОРЭМ;

Наименование ГТП участника ОРЭМ;

Код ценовой или неценовой зоны ОРЭМ, к которой относится соответствующая ГТП участника ОРЭМ;

Код субъекта Российской Федерации, в котором расположена соответствующая ГТП участника ОРЭМ для ГТП с типами «Потребление» и «Генерация»;

Признак «Гарантирующий поставщик». Указывается только для ГТП с типом «Потребление»;

Признак «ГТП собственных нужд». Указывается только для ГТП с типом «Потребление»;

Тип ГТП. Указывается один из следующих типов ГТП: генерация, потребление, экспорт, импорт.

Сведения по ГТП в настоящем разделе указываются при условии, что в отношении ГТП участник ОРЭМ имеет право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью.

11. Особенности предоставления информации.

Расчетная стоимость, предусмотренная формой, предоставляется в рублях, без учета суммы налога на добавленную стоимость, с точностью до копеек.

Штрафы по мощности, предусмотренные формой, предоставляются в рублях с точностью до копеек.

Расчетные объемы электрической энергии, предусмотренные формой, предоставляются в кВт·час с точностью до целых.

Расчетные объемы мощности, предусмотренные формой, предоставляются в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

Предоставляемые в соответствии с формой величины округляются методом математического округления.

В случае изменений показателей, предусмотренные формой, за отчетный период после их предоставления, сведения актуализируются и предоставляются заново.

В целях актуализации справочников, перед предоставлением информации по форме, организация, предоставляющая информацию, направляет списки участников ОРЭМ и ГТП участников ОРЭМ отдельными файлами в формате электронных табличных документов.

12. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

13. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

14. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у

субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

15. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций на оптовом рынке электрической энергии и мощности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Сведения о расчетах участника оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) за отчетный период»:

в строке «Дата формирования отчета» дата указывается цифрами в формате день.месяц.год (дд.мм.гггг);

в строке «Отчетный период» период указывается цифрами в формате календарный месяц.год (мм.гггг);

в таблице указываются данные о расчетах по обязательствам юридических лиц, которые по состоянию на последнюю дату отчетного периода являлись участниками оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ), по оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций, штрафов на ОРЭМ по договорам, по которым расчет денежных

обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ (далее – договоры).

Данные в разделе указываются в рублях с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС), за исключением сведений о штрафах. В случае, если в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – ДОП), стоимость электрической энергии (мощности) определена без учета НДС – соответствующие значения указываются без учета НДС.

В графах таблицы указываются:

В графе 1: идентификационный код участников ОРЭМ;

В графе 2: тип обязательств:

«э/э, мощность» - обязательства по оплате электрической энергии и мощности;

«услуги» - обязательства по оплате услуг инфраструктурных организаций на ОРЭМ;

«штрафы» - обязательства по оплате рассчитанных в соответствии с ДОП штрафов;

В графе 3: сумма значений граф 4 и 5;

В графе 4: размер неисполненных обязательств по договорам по состоянию на начало отчетного периода;

В графе 5: размер неисполненных обязательств, права требования по которым были переданы по договорам уступки прав требования (цессии), заключенным в порядке предусмотренном ДОП с организацией, которая в соответствии с ДОП оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющего централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы Российской Федерации, и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, (договоры цессии), за исключением договоров уступки прав требования (цессии), заключенных в рамках проведения конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика, по состоянию на начало отчетного периода;

В графе 6: размер обязательств по договорам, с датой платежа в отчетном периоде;

В графе 7: размер обязательств по договорам, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств по договорам, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 8: размера обязательств по договорам с датой платежа в отчетном периоде, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств по договорам с датой платежа в отчетном периоде, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 9: размер реструктуризированных в отчетном периоде обязательств по договорам (перенос даты платежа в соответствии с ДОП);

В графе 10: размер обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии в отчетном периоде;

В графе 11: размер обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии, исполненных либо прекращенных в отчетном периоде, и обязательств, права требования по которым были переданы по договорам цессии, учет исполнения которых прекращен в соответствии с ДОП в отчетном периоде;

В графе 12: сумма значений граф 13 и 14;

В графе 13: размер неисполненных обязательств по договорам по состоянию на конец отчетного периода;

В графе 14: размер неисполненных обязательств, права требования, по которым были переданы по договорам цессии, по состоянию на конец отчетного периода.

Данные о задолженности и об исполнении (прекращении) и прекращении учета исполнения обязательств указываются с учетом информации, поступившей от участников оптового рынка электрической энергии и мощности и принятых к учету до даты формирования «Сведений об оплате электрической энергии и мощности, услуг инфраструктурных организаций на оптовом рынке электрической энергии и мощности» организацией, которая в соответствии с ДОП оказывает комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, субъекта

оперативно-диспетчерского управления, осуществляющего централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы Российской Федерации, и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического

комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о дебиторской задолженности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. Строки «Наименование обособленного подразделения» и «Фактический адрес обособленного подразделения» заполняется организацией, осуществляющей управление единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в отношении ее филиалов. Форма заполняется в отношении каждого филиала.

5. Строка «Наименование субъекта Российской Федерации» заполняется:

территориальными сетевыми организациями;

гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими теплоснабжение потребителей тепловой энергией, теплоносителем;

юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании объектами по производству электрической и (или) электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт.

Сведения в отношении каждого субъекта Российской Федерации предоставляются в виде отдельной заполненной формы. Лица, осуществляющие энергосбытовую деятельность (энергоснабжающую) деятельность, гарантирующие поставщики электрической энергии и являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности поставщики электрической энергии (генерирующие компании) заполняют форму в целом по юридическому лицу. Указанные организации также заполняют форму в отношении каждого субъекта Российской Федерации, в котором организация либо ее филиал (филиалы) ведет хозяйственную деятельность, в случае если такие организации ведут бухгалтерский учет отношении территории субъекта Российской Федерации, позволяющий заполнить все или отдельные строки формы.

6. Данные в форме указываются с учетом суммы налога на добавленную стоимость.

7. В разделе 1 указываются данные о дебиторской задолженности организации:

1) в строках с номером показателя 1.1, 1.2, 1.3, 1.3.1, 1.3.2, 1.4, 1.5, 1.6 указывается соответствующая величина задолженности на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации;

2) в строках «в том числе просроченная» указывается задолженность на конец отчетного периода, не погашенная в соответствии с договорами и законодательством Российской Федерации и не относящаяся к текущей задолженности, с учетом размера задолженности, в отношении которой создан резерв по сомнительным долгам;

3) в строке с номером показателя 1.2 «дебиторская задолженность по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в целом по юридическому лицу индивидуальному предпринимателю без разбивки по субъектам Российской Федерации;

4) в строке с номером показателя 1.3 «дебиторская задолженность по оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (далее - РРЭ);

5) в строке с номером показателя 1.3.1 «конечными потребителями» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате электрической энергии на РРЭ конечными потребителями;

6) в строке с номером показателя 1.3.2 «территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате электрической энергии на РРЭ территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях;

7) в строке с номером показателя 1.4 «дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче электрической энергии» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии;

8) в строке с номером показателя 1.5 «дебиторская задолженность по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате покупателями тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

9) в строке с номером показателя 1.6 «дебиторская задолженность по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя» указывается сумма дебиторской задолженности по оплате услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в строке с номером показателя 1.7 «прочая дебиторская задолженность» указывается сумма прочей дебиторской задолженности по всем видам деятельности организации (не относящаяся к описанным выше строкам).

8. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

9. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

10. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

11. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является

основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ**к заполнению формы «Информация о параметрах надежности и функционирования Единой энергетической системы Российской Федерации»**

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Наименование субъекта электроэнергетики» указывается наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на другом законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых составляет 25 МВт и выше, электрическими сетями от 110 кВ и выше.

5. В графах «Количество аварий за отчетный месяц» указывается количество аварий, произошедших соответственно на электрических станциях, установленной мощностью 25 МВт и выше и в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше в отчетном месяце текущего года.

6. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

7. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

8. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

9. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г.

№ 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.60
к приказу Минэнерго России
от 16 августа 2019 г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ
к заполнению формы «Сведения о паспортах инвестиционных проектов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В строке «Полное наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на утверждение инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики» указывается полное наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на утверждение инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, проектами которых предусматривается реализация инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

5. В строке «Реквизиты решений об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную

программу субъекта электроэнергетики, в соответствии с которыми приведены утвержденные плановые значения показателей» указываются реквизиты решений об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (наименование органа, принявшего решение, дата, номер и наименование решения), принятых в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2019, № 21, ст. 2563) (далее – Правила утверждения инвестиционных программ), в соответствии с которыми заполняются значения показателей формы в столбцах с наименованием «Утвержденный план».

6. В строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)» указывается полный электронный адрес в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (далее – сеть Интернет), включающий имя файла электронного документа, по которому субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527) (далее – стандарты раскрытия информации), размещен проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, предусматривающий реализацию инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

Если один проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, размещен субъектом электроэнергетики в составе нескольких

файлов электронных документов, то в вышеуказанной строке указывается несколько электронных адресов.

7. В строке «Дата раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (ДД.ММ.ГГГГ)» указывается дата размещения субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации по адресу в сети Интернет, указанному в строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)», проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, сведения о паспортах которых предоставляются в соответствии с настоящей формой.

Вышеуказанная дата заполняется в формате ДД.ММ.ГГГГ.

8. Разделы 1 – 15 заполняются в отношении каждого инвестиционного проекта, предусмотренного проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, размещенного субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации по адресу в сети Интернет, указанному в строке «Место раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (полный электронный адрес в сети Интернет, включая имена файлов)».

9. Значения показателей, содержащихся в разделах 1 – 15, заполняются в соответствии с требованиями к их заполнению, определяемыми в правилах заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ.

10. Если объектами инвестиционной деятельности инвестиционного проекта, указанными в пункте 5 раздела 3, являются исключительно:

мероприятия, направленные на выполнение указанных в пункте 8 раздела 3 обязательных требований законодательства Российской Федерации к соблюдению организацией, предоставляющей информацию, норм в сферах пожарной, ядерной, химической, радиационной, технологической, транспортной, информационной, санитарной, экологической, производственной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности зданий и сооружений, обеспечения условий и охраны труда, обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса в Российской Федерации, безопасности персональных данных при их обработке, надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, обеспечения ведения налогового, бухгалтерского, кадрового и управленческого учета и отчетности, то в пунктах 13 – 21 раздела 3 значения показателей не определяются и вместо значений соответствующих показателей указывается слово «ОБ», если иное не определено правилами заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ;

покупка товаров, по результатам которой организацией, предоставляющей информацию, будут приняты к бухгалтерскому учету основные средства, которым соответствуют коды по общероссийскому классификатору основных фондов (далее – ОКОФ), указанные в настоящем пункте, то в пункте 13 раздела 3 значения показателей не определяются и вместо значения соответствующего показателя указываются коды по ОКОФ, соответствующие этим товарам, а в пунктах 14 – 21 раздела 3 – слово «ОКОФ», если иное не определено правилами заполнения формы паспорта инвестиционного проекта, предусмотренными абзацем четырнадцатым пункта 13 Правил утверждения инвестиционных программ.

Требования, указанные в абзаце третьем настоящего пункта, применяются в отношении покупки товаров, по результатам которой будут приняты к

бухгалтерскому учету основные средства, которым соответствуют следующие коды по ОКОФ:

330.31.01.1;

330.31.01.11;

330.31.01.12.

11. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

Если в ячейке формы указывается несколько значений какого-либо показателя, предусмотренного формой, то в качестве разделителя таких значений используется знак «;».

12. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

13. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется. При этом заполнении формы с помощью программных средств государственной информационной системы

топливно-энергетического комплекса в ячейках, предполагающих предоставление соответствующей информации, указывается слово «нд».

14. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

Приложение № 2.61
к приказу Минэнерго России
от 16 августа 2019г. № 865

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию. Форма заполняется в случае осуществления организацией инвестиций в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН) организации или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) и код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) организации, предоставляющей информацию, или индивидуального предпринимателя, предоставляющего информацию.

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе 1 отражаются данные по мероприятиям, направленным на охрану окружающей среды, проводимых организацией, предоставляющей информацию, осуществляемые за счет всех источников финансирования (далее – мероприятия).

В случае реализации мероприятий, предусматривающих ввод объектов в эксплуатацию по этапам, сведения в разделе 1 указываются по соответствующим этапам:

1) в графе «Количественные значения показателей» отражаются количественные показатели реализованных мероприятий (введенных в эксплуатацию объектов), определяемые на основании проектной документации (конструкторской и (или) технологической) и (или) разрешения на ввод объекта в эксплуатацию;

2) в графе «Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тысяч рублей» указываются сведения об инвестициях в основные средства, направленные на природоохранные мероприятия, в том числе затраты на строительство, реконструкцию (включая расширение и модернизацию) объектов, которые приводят к увеличению их первоначальной стоимости, приобретение машин, оборудования, транспортных средств, бухгалтерский учет которых осуществляется в порядке, установленном для учета вложений во внеоборотные активы;

3) графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

5. Графы разделов формы, в которых указан знак «х», не заполняются.

6. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

7. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-

энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

8. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы «Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности»

1. В строке «Наименование организации, предоставляющей информацию» указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, предоставляющей информацию.

2. В строке «ОГРН/ИНН/ОКПО» для организации, предоставляющей информацию, указываются основной государственный регистрационный номер (ОГРН), идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), а также код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

3. В строке «Почтовый адрес» указывается адрес места нахождения с почтовым индексом организации, предоставляющей информацию. В случае если место фактического осуществления деятельности не совпадает с адресом места нахождения организации, то указывается также почтовый адрес места фактического осуществления деятельности.

4. В разделе «Статьи доходов и расходов» указываются фактические значения показателей за отчетный год без учета суммы налога на добавленную стоимость.

5. В разделе «Статьи доходов и расходов»:

1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), в том числе с детализацией по видам деятельности: от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в том числе в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и в части обеспечения надежности функционирования

электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей от реализации услуг по технологическому присоединению, доходы от реализации электрической энергии (мощности) при осуществлении функции гарантирующего поставщика электрической энергии, доходах от реализации прочих услуг, прочих доходах за отчетный год, расходах, относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;

2) В строке «доходы от реализации прочих услуг» отражаются доходы, связанные с обычными видами деятельности от прочей реализации за соответствующий год;

3) В строке «прочие доходы» отражаются доходы, не связанные с обычными видами деятельности организации: аренда, доходы от реализации прочих товаров, работ, услуг промышленного и непромышленного характера и другие прочие доходы не связанные с основной деятельностью;

4) в строке «Расходы, относимые на себестоимость» указывается сумма расходов организации, относимых на себестоимость, которые фактически понесены в отчетном году. Организация самостоятельно определяет порядок списания затрат, в том числе на ремонты всех видов, начисление износа на малоценные предметы, на нематериальные активы и иные статьи;

5) в строке «сырье и материалы» указывается сумма затрат на приобретение сырья, материалов и комплектующих, которые являются необходимым компонентом при производстве товаров (работ, услуг); на приобретение покупных материалов, используемых в процессе производства (работ, услуг) для обеспечения нормального технологического процесса (включая предпродажную подготовку); на приобретение запасных частей и расходных материалов, используемых для ремонта оборудования, инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого

имущества; на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, содержание, эксплуатацию основных средств и иные цели);

6) в строке «из них на проведение ремонтов» указывается сумма расходов на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) зданий и сооружений, производственного оборудования и ценных инструментов, в том числе стоимость запасных частей и других материалов, расходуемых при ремонте. Данные расходы относятся на себестоимость того отчетного года, в котором они были произведены;

7) в строке «покупная энергия» и входящих в нее строках указываются затраты на покупную электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), расходуемую на технологические, энергетические и другие производственные и хозяйственные нужды организации;

8) в строке «расходы на мероприятия по охране труда (включая расходы на спецодежду)» указывается сумма расходов в целях обеспечения коллективной и индивидуальной защиты;

9) в строке «другие материальные затраты» указывается сумма прочих затрат, понесенных организацией и не включенных в строки, указанные выше. В том числе в данную строку включаются канцелярские и иные офисные расходы производственных подразделений и служб, участков, отделений, вспомогательных и обслуживающих производств; стоимость бланков отчетности и документации. В этой же строке отражаются расходы по содержанию и комплектации средств связи, вычислительной и оргтехники, информационному и IT-обеспечению, расходы на приобретение запасных частей для автотранспорта;

10) в строке «работы и услуги производственного характера» указывается сумма расходов на работы и услуги производственного характера, выполняемые по договорам сторонними организациями или подразделениями АО «СО ЕЭС», не относящиеся к основному виду деятельности: услуги сторонних организаций по ремонту основных средств, транспортные услуги по перевозке грузов и другие работы и услуги производственного характера;

11) в строке «Услуги сторонних организаций по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе техническое (сервисное) обслуживание» указываются расходы на работы и услуги производственного характера по обслуживанию оборудования, запланированные и произведенные компанией за отчетный год;

12) в строке «другие работы и услуги производственного характера» указывается сумма прочих затрат на работы и услуги производственного характера, в том числе прочие услуги по обслуживанию оборудования, оказанные организацией за отчетный год;

13) в строке «амортизация» включаются данные об амортизационных отчислениях, начисленных в соответствии с нормативами по соответствующим группам основных фондов;

14) в строке «расходы на оплату труда (включая страховые взносы)» указывается сумма расходов на оплату труда, которые включают в себя начисленные организацией суммы: оплата труда в денежной и натуральной формах, за отработанное и неотработанное время (в том числе отпуска, вынужденные простои); компенсационные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда; компенсации по оплате труда в связи с повышением цен и индексацией доходов; стимулирующие доплаты и надбавки; премии; единовременные поощрительные выплаты; материальная помощь (кроме помощи, оказанной отдельным работникам по семейным обстоятельствам); оплата питания, жилья, топлива, носящая систематический характер; другие виды выплат, включаемые в фонд оплаты труда (за исключением расходов по оплате труда, финансируемых за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации, и других целевых поступлений). В значение показателя включаются расходы на страховые взносы по обязательному социальному страхованию (пенсионный фонд, медицинское страхование), негосударственное пенсионное обеспечение и прочие расходы на персонал;

15) в строке «фонд оплаты труда (далее – ФОТ)» указывается размер фонда оплаты труда работников компании, основной и дополнительной оплаты труда

инженерно-технического персонала, других специалистов и рабочих, участвующих в технологическом процессе, а также оплата труда иных категорий работников, связанных с деятельностью организации. Учитываются премии указанной группы работников по действующим системам (положениям) премирования, а также надбавки к заработной плате и дополнительные выплаты в соответствии с законодательством Российской Федерации;

16) в строке «из них ремонтного персонала» указывается размер ФОТ ремонтного персонала;

17) в строке «отчисления во внебюджетные фонды» указываются сумма обязательных отчислений по установленным законодательством нормам органам государственного социального страхования, пенсионного фонда от затрат на оплату труда работников, включаемых в себестоимость продукции (работ, услуг);

18) в строке «из них ремонтного персонала» указывается сумма страховых взносов по обязательному страхованию ремонтного персонала;

19) в строке «негосударственное пенсионное обеспечение» указывается сумма отчислений организации в фонды негосударственного (дополнительного, добровольного) пенсионного страхования;

20) в строке «прочие расходы на персонал» указывается сумма прочих выплат персоналу организации;

21) в строке «работы и услуги непроизводственного характера» указывается сумма расходов на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, оказанных юридическими лицами, не являющимися дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

22) в строке «услуги связи» указывается сумма оплаты работ и услуг организаций связи, включая междугороднюю, международную и мобильную связь,

не являющихся дочерними и (или) зависимыми обществами организации, предоставляющей информацию;

23) в строке «услуги по охранной деятельности и пожарной охране» указывается сумма расходов на оплату услуг вневедомственной охраны, предоставляемых органами внутренних дел, а также охраны, осуществляемой в порядке оказания услуг другими организациями, включая услуги по охранной сигнализации, на обслуживание системы пожарной охраны, в том числе расходы на содержание объектовых пожарных частей;

24) в строке «транспортные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг сторонних транспортных компаний;

25) в строке «юридические услуги» указывается сумма расходов на совершение нотариальных действий и прочие юридические услуги;

26) в строке «информационные услуги» указывается сумма затрат на информационно-вычислительное обслуживание организации;

27) в строке «консультационные услуги» указывается сумма расходов на оплату услуг консультационных организаций, привлекаемых организацией на договорной основе, за исключением услуг, указанных в строке «юридические услуги»;

28) в строке «коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий» указывается сумма расходов на содержание зданий и сооружений, оплату коммунальных услуг, включающих санитарную очистку, уборку и озеленение территории, вывоз мусора, оплату гостиничных услуг командированным специалистам;

29) в строке «расходы по подготовке кадров» указывается размер платы за подготовку и переподготовку кадров, включая сумму расходов по подготовке и повышению квалификации работников, расходы по производственной практике студентов образовательных организаций высшего образования и техникумов, лицеев, расходы на стипендии работникам организации, командированным на учебу в образовательные организации высшего образования, техникумы и иные

образовательные учреждения, включая командировочные расходы сотрудникам, направленным на обучение;

30) в строке «услуги по управлению организацией» указывается сумма затрат на оплату услуг управляющей организации или управляющего при передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации или управляющему;

31) в строке «прочие работы и услуги непромышленного характера» указывается сумма расходов на оплату прочих выполненных работ и оказываемых услуг, которые включаются в себестоимость работ, услуг, но по своему характеру не могут быть прямо отнесены ни к одной из перечисленных выше составляющих затрат;

32) в строке «налоги и сборы» указываются налоги, сборы, платежи и другие обязательные отчисления, определенные законодательством Российской Федерации и включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг);

33) в строке «налог на имущество» указывается сумма начисленного к уплате организацией налога на имущество организаций за отчетный год;

34) в строке «земельный налог» указывается сумма земельного налога;

35) в строке «транспортный налог» указывается сумма уплаченного транспортного налога организации за отчетный год;

36) в строке «другие налоги и сборы, относимые на себестоимость» указывается сумма иных уплаченных организацией налогов и сборов организации за отчетный год;

37) в строке «расходы на аренду (включая аренду имущества)» указывается сумма уплаченных за отчетный год арендных платежей и лизинговых платежей в соответствии с установленными ставками;

38) в строке «расходы на страхование» указывается сумма страховых взносов на обязательное и добровольное страхование, в том числе страхование имущества и обязательное страхование работников от несчастных случаев, произведенных за отчетный год;

39) в строке «расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы» указывается сумма расходов на прикладные научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки, проводимые по заказу организации;

40) в строке «расходы будущих периодов» указывается размер затрат, понесенных организацией в отчетном году, но подлежащих равномерному включению в себестоимость работ (услуг) в последующие годы (год или несколько лет);

41) в строке «Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей» отражаются расходы, связанные с организацией и оплатой услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей, в соответствии с принятой учетной политикой организации, предоставляющей информацию;

42) в строке «Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности» и входящих в нее строках указывается сумма расходов на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор), на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор), на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг), на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг) и прочих расходов организации, относящихся к организации и оплате услуг по обеспечению системной надежности;

43) в строке «расходы на услуги по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии» указывается сумма расходов на оказание услуг по управлению спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии;

44) в строке «расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций» указывается сумма расходов на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций;

45) в строке «иные расходы» указывается сумма прочих расходов организации, относящихся на себестоимость работ, услуг;

46) в строке «командировочные расходы» отражаются данные связанные с командировками производственно-технического персонала, включая оформление виз и сборов, кроме расходов на командировки, связанные с обучением работников;

47) в строке «представительские расходы» отражаются расходы компании на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа организации, независимо от места проведения указанных мероприятий;

48) в строке «прочие расходы» отражаются данные по всем прочим расходам организации, относящимся на себестоимость работ, услуг и не учтенным в перечисленных выше строках;

49) в строке «Валовая прибыль (убыток)» указывается размер фактически полученной валовой прибыли организации с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

50) в строке «Коммерческие расходы» указывается сумма расходов организации на рекламу, маркетинговые исследования, рекламные акции, связанные с реализацией продукции, оплату торговым посредникам и прочие затраты на ведение коммерческой деятельности;

51) в строке «Управленческие расходы» указывается сумма расходов на услуги по управлению организацией, которые в соответствии с учетной политикой компании не относятся на себестоимость продукции (работ, услуг);

52) в строке «Прибыль (убыток) от продаж» значение показателей определяется вычитанием из значения показателя строки «Валовая прибыль» суммы значений показателя строки «Коммерческие расходы» и показателя строки «Управленческие расходы» с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

53) в строке «Прочие (внереализационные) доходы и расходы» указывается размер внереализационных доходов и расходов, не связанных с основными видами деятельности организации, предоставляющей информацию, и исчисляемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета в организации;

54) в строке «проценты к получению» указывается сумма процентов, полученных за предоставление в пользование денежных средств организации, а также проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете организации;

55) в строке «доходы от участия в других организациях» указывается размер поступлений денежных средств, связанных с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);

56) в строке «сумма уценки активов» указывается размер поступлений денежных средств в отчетном году, включающем дату, по состоянию на которую произведена переоценка;

57) в строке «курсовые разницы» указывается сумма денежных средств, образующейся вследствие отклонения курса продажи (покупки) иностранной валюты от официального курса, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату перехода права собственности на иностранную валюту;

58) в строке «прочие расходы» указывается сумма внереализационных расходов организации;

59) в строке «проценты к уплате» отражаются расходы на проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);

60) в строке «суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания» указывается сумма поступлений денежных средств, в целях погашения кредиторской задолженности (обязательства перед кредиторами), списанной в связи с истечением срока исковой давности или по другим основаниям;

61) в строке «Прибыль (убыток) до налогообложения» указывается размер прибыли организации с учетом суммы налога на прибыль и иных обязательных платежей с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

62) в строке «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» указывается сумма уплаченного организацией налога на прибыль в отчетном году;

63) в строке «Чистая прибыль (убыток)» указывается сумма фактически полученной в отчетном году части балансовой прибыли организации после уплаты налогов, сборов, отчислений и иных обязательных платежей в бюджеты всех уровней с разделением на деятельность по предоставлению услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы, в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, прочую деятельность;

64) в строке «Прибыль до вычета расходов по выплате процентов и налогов, и начисленной амортизации» включаются данные о прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов и начисленной амортизации организации, которые рассчитываются в соответствии с методикой, утвержденной руководством организации.

6. В разделе «Информация об основных технологических показателях, характеризующих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в

электроэнергетике» указываются основные технологические показатели, характеризующие производственную деятельность организации, предоставляющей информацию.

В строке «Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы» указывается объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики.

В строке «Объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики» указывается расчетный объем услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

7. Графы, в которых указан знак «х», не заполняются.

8. В случае если предоставляемая по форме информация составляет коммерческую тайну, субъект государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, являющийся обладателем такой информации, вправе при заполнении формы указать с помощью программных средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, что сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну.

9. В случае если при заполнении формы у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса отсутствует информация по отдельным показателям в связи с тем, что такие показатели связаны с деятельностью, не осуществляемой субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с продукцией, которая не производится субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или с природными объектами, машинами, оборудованием, материалами, транспортными средствами, которые отсутствуют у субъекта государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, или зданиями, строениями, сооружениями, которые не принадлежат на

праве собственности или ином законном основании субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, то информация по указанным показателям не предоставляется.

10. Непредоставление субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась им в обязательном порядке для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса или иную государственную информационную систему, не является основанием для непринятия государственной информационной системой топливно-энергетического комплекса формы и не является неисполнением обязанности, предусмотренной частью 1 статьи 11 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса».

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики:

а) подпункт 2.2 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Сведения о работе гидроэлектростанций.»;

б) подпункты 2.3 – 2.5 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.3. Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией.

2.4. Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики.

2.5. Сведения о движении топлива.»;

в) подпункты 2.6 – 2.9 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.6. Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии.

2.7. Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем.

2.8. Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков.

2.9. Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России.»;

г) подпункт 2.10 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2.10. Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии.»;

д) подпункты 3.1 – 3.8 пункта 3 изложить в следующей редакции:

«3.1. Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства.

- 3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях.
- 3.3. Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.
- 3.4. Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.
- 3.5. Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям.
- 3.6. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии.
- 3.7. Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям.
- 3.8. Сведения о схемах электрических сетей.»;
- е) подпункт 3.9 пункта 3 изложить в следующей редакции:
«3.9. Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии.»;
- ж) пункт 4 изложить в следующей редакции:
«4. Экология.
- 4.1. Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду.
- 4.2. Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления.
- 4.3. Сведения об охране атмосферного воздуха.
- 4.4. Сведения по выбросам парниковых газов.
- 4.5. Сведения об использовании воды.
- 4.6. Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов.
- 4.7. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов.»;
- з) в пункте 5 слова «Энергоэффективность» заменить словами «Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии.»;
- и) подпункт 5.1 пункта 5 изложить в следующей редакции:
«5.1. Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.»;

- к) подпункт 5.2 пункта 5 изложить в следующей редакции:
- «5.2. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.»;
- л) дополнить подпунктом 5.3 пункта 5 следующего содержания:
- «5.3. Сведения об экспорте, импорте электрической энергии.»;
- м) дополнить подпунктами 5.4 – 5.7 пункта 5 следующего содержания:
- «5.4. Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- 5.5. Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
- 5.6. Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности).
- 5.7. Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии.»;
- н) пункт 10 изложить в следующей редакции:
- «10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики.
- 10.1. Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности.
- 10.2. Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии.
- 10.3. Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности.
- 10.4. Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии.
- 10.5. Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций.
- 10.6. Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.
- 10.7. Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности).
- 10.8. Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов.

- 10.9. Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности.
- 10.10. Сведения о дебиторской задолженности.
- 10.11. Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности.»;
- о) пункт 11 после слов «развития электроэнергетики» дополнить словами «, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов»;
- п) подпункты 11.1 – 11.3 пункта 11 изложить в следующей редакции:
- «11.1. Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии.
- 11.2. Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций.
- 11.3. Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз).»;
- р) подпункт 11.4 пункта 11 изложить в следующей редакции:
- «11.4. Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций.»;
- с) подпункты 11.5 – 11.7 пункта 11 изложить в следующей редакции:
- «11.5. Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.
- 11.6. Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов.
- 11.7. Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз).»;
- т) подпункт 11.8 пункта 11 признать утратившим силу;
- у) подпункты 11.9 – 11.1 пункта 11 признать утратившими силу.
2. В порядке предоставления информации субъектами электроэнергетики:
- 2.1. в пункте 1:
- а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«по разделам 2 (кроме пунктов 2.1 – 2.10), 6, 7 (кроме пунктов 7.1 - 7.32), 8 и 9 в Минэнерго России в электронном виде, по адресу, указанному на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»»;

б) дополнить новым абзацем третьим следующего содержания:

«по пунктам 2.1 – 2.10, разделам 3 – 5, 10 и 11 посредством предоставления информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК) по формам предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.3, № 1.5 - 1.16, № 1.18 – 1.23, № 1.25 – 1.31, № 1.35 – 1.41, № 1.43 – 1.48, № 1.50 – 1.54, № 1.56 – 1.58, № 1.61 и № 1.62 к приказу Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 865 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм» (зарегистрирован Минюстом России _____ 2019 г., регистрационный № _____) (далее – формы предоставления информации, приказ по ФПИ). В случае непредоставления собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики (далее - субъекты электроэнергетики), указанной информации в ГИС ТЭК в том числе в связи с возникновением у оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса технических неполадок или иных проблем, такая информация предоставляется в Минэнерго России по адресу, указанному на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет», по формам и в сроки, установленными формами предоставления информации, заполняемыми в электронном виде с использованием программных средств ГИС ТЭК, размещенных на официальном сайте Минэнерго России в сети «Интернет»»;

в) в абзаце седьмом слова «собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики, (далее - субъекты электроэнергетики)» заменить словами «субъектами электроэнергетики»;

2.2. в таблице пункта 2:

а) позиции 2.1 и 2.2 изложить в следующей редакции:

« 2.1.	Сведения о работе тепловой электростанции	приложение № 1.1 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.1 перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036) (далее – приказ о перечне форм)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
2.2.	Сведения о работе гидроэлектростанций	приложение № 1.2 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.2 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

»;

б) позиции 2.3 – 2.5 изложить в следующей редакции:

« 2.3.	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией	приложение № 1.44 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.44 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.4.	Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования	приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.45 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

	субъектов электроэнергетики					
2.5.	Сведения о движении топлива	приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериям, определенным пунктом 4.46 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом

»;

в) позиции 2.6 – 2.9 изложить в следующей редакции:

«	2.6.	Сведения электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии	об приложении № 1.3 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериям, определенным пунктом 4.3 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным	ежегодная	до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом
	2.7.	Сведения фактических показателей функционирования энергетических систем	о приложении № 1.20 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериям, определенным пунктом 4.20 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
	2.8.	Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков	о приложении № 1.22 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериям, определенным пунктом 4.22 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным	ежегодная	не позднее 31 декабря отчетного года
	2.9.	Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления	о приложении № 1.43 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие критериям, определенным пунктом 4.43 приказа о перечне форм	электроэнергетики, определенным	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

	(нагрузки) Единой энергетической системы России								»;
--	---	--	--	--	--	--	--	--	----

г) позицию 2.10 изложить в следующей редакции:

« 2.10.	Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии	о приложении № 1.47 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.47 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.47 приказа о	ежемесячно, до 10 числа следующего отчетным периодом; ежеквартально, до 25 числа следующего отчетным периодом				»;
---------	--	--------------------------------------	---	---	---	--	--	--	----

д) позиции 3.1 – 3.8 изложить в следующей редакции:

« 3.1.	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	о приложении № 1.15 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.15 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.15 приказа о	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом				
3.2.	Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях	о приложении № 1.16 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.16 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.16 приказа о	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом				
3.3.	Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение № 1.14 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.14 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.14 приказа о	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом				

3.4.	Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	о приложении № 1.13 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.13 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.13 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом
3.5.	Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям	приложение № 1.26 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.26 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.26 приказа о	периодическая	1 февраля и 1 июля отчетного года
3.6.	Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии	приложение № 1.21 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.21 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.21 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом
3.7.	Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям	приложение № 1.25 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.25 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.25 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом
3.8.	Сведения о схемах электрических сетей	приложение № 1.12 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.12 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.12 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего отчетным периодом

е) позицию 3.9 изложить в следующей редакции:

« 3.9.	Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии	приложение № 1.54 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.54 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.54 приказа о	ежемесячная	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--------	---	------------------------------------	---	---	-------------	---

ж) раздел 4 изложить в следующей редакции:

« 4. Экология						
4.1.	Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду	приложение № 1.11 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.11 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.11 приказа о	ежегодная	до 20 марта года, за следующим отчетным периодом
4.2.	Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления	приложение № 1.10 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.10 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.10 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, за следующим отчетным периодом
4.3.	Сведения об охране атмосферного воздуха	приложение № 1.6 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.6 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.6 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, за следующим отчетным периодом
4.4.	Сведения по выбросам парниковых газов	приложение № 1.7 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.7 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.7 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, за следующим отчетным периодом
4.5.	Сведения об использовании воды	приложение № 1.9 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.9 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.9 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, за следующим отчетным периодом
4.6.	Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов	приложение № 1.8 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.8 приказа о	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.8 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, за следующим отчетным периодом

			перечне форм			
4.7.	Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов	приложение № 1.61 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.62 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.62 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

»;

з) в наименовании раздела 5 слова «Энергоэффективность» заменить словами «Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии»;

и) позицию 5.1 изложить в следующей редакции:

« 5.1.	Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии	приложение № 1.50 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.50 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.50 приказа о	ежемесячная	до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--------	--	------------------------------------	---	---	-------------	---

»;

к) позицию 5.2 изложить в следующей редакции:

« 5.2.	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии	приложение № 1.51 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.51 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.51 приказа о	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--------	---	------------------------------------	---	---	-------------	---

»;

л) дополнить позицией 5.3 следующего содержания:

« 5.3.	Сведения об экспорте, импорте электрической энергии	приложение № 1.52 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.52 приказа о	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.52 приказа о	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--------	---	------------------------------------	--	---	-------------	---

			перечне форм			»;
--	--	--	--------------	--	--	----

м) дополнить позициями 5.4 – 5.7 следующего содержания:

5.4.	Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение № 1.56 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.56 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.56 приказа о	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом; в отношении января и февраля – не позднее 31 марта
5.5.	Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение № 1.57 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.57 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.57 приказа о	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
5.6.	Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности)	приложение № 1.23 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам 4.23 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.23 приказа о	в течение месяца после проведения конкурса

5.7.	Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, используемого возобновляемые источники энергии	о приложении № 1.39 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.39 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.39 приказа о	ежеквартальная	не позднее 20 рабочих дней после окончания квартала
------	--	--------------------------------------	---	---	----------------	---

»;

н) раздел 10 изложить в следующей редакции:

« 10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики						
10.1.	Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности	приложение № 1.41 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.41 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.41 приказа о	ежемесячная	до 25 числа месяца за следующего отчетным
10.2.	Сведения об объемах энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии	приложение № 1.27 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.27 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.27 приказа о	периодическая	15 июня и 15 декабря отчетного года
10.3.	Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и	приложение № 1.31 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.31 приказа о перечне форм	электроэнергетики, критериями, пунктом 4.31 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

	теплонабжающих организаций с учетом их производственной деятельности				
10.4.	Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии	приложение № 1.35 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.35 приказа о перечне форм электроэнергетики, критериями, пунктом 4.36 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.5.	Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций	приложение № 1.36 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.36 приказа о перечне форм электроэнергетики, критериями, пунктом 4.37 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.6.	Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии	приложение № 1.37 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктом 4.37 приказа о перечне форм электроэнергетики, критериями, пунктом 4.37 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

10.7.	Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности)	приложение № 1.38 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.38 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.8.	Сведения о кредитной задолженности и привлечении кредитных ресурсов	приложение № 1.48 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.48 приказа о	ежеквартальная	до 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом
10.9.	Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности	приложение № 1.40 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.40 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.10.	Сведения о дебиторской задолженности	приложение № 1.58 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.58 приказа о	ежеквартальная	не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом
10.11.	Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление	приложение № 1.62 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.63 приказа о	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

	электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности				
--	--	--	--	--	--

»;

о) в наименовании раздела 11 после слов «развития электроэнергетики» дополнить словами «, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов»;

п) позиции 11.1 – 11.3 изложить в следующей редакции:

« 11.1.	Сведения о прогнозом годовом балансе производства и потребления электрической энергии	приложение № 1.28 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.28 приказа о перечне форм	периодическая	два раза в год, 1 июня и 15 октября года, предшествующего году, на который составляется прогнозный баланс
11.2.	Сведения о прогнозом показателям работы оборудования электростанций	приложение № 1.29 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.29 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, в I, II и III кварталах: до 10 числа месяца, предшествующего месяцу начала очередного квартала; ежегодно до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду
11.3.	Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии	приложение № 1.30 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.30 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, не позднее, чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала; ежегодно,

(краткосрочный прогноз)					до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду
-------------------------	--	--	--	--	--

»;

р) позицию 11.4 изложить в следующей редакции:

« 11.4.	Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций	приложение № 1.53 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.53 приказа о	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом
---------	--	------------------------------------	--	---	-------------	--

»;

с) позиции 11.5 – 11.7 изложить в следующей редакции:

« 11.5.	Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	приложение № 1.18 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.18 приказа о	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
11.6.	Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов	приложение № 1.19 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.19 приказа о	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
11.7	Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный)	приложение № 1.5 к приказу по ФПИ	субъекты соответствующие определенным пунктам перечне форм	электроэнергетики, критериями, 4.5 приказа о	ежегодная	до 1 сентября года, предшествующего прогнозному периоду

	прогноз)					»;
--	----------	--	--	--	--	----

т) позицию 11.8 признать утратившей силу;

у) позиции 11.9 – 11.11 признать утратившими силу.

3. Признать утратившими силу:

а) приложения № 10 – 12, 14, 16, 19, 21 – 24, 26 – 29, 30 – 38, 42, 80 – 88 и 90 – 92;

б) приложения № 17 и 89;

в) приложения № 13, 15 и 18.